GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

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

LOCKE 14 WELL #: 1 RRCID -> 227413 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2020 - P/A 08/14/20

HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

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

BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

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

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

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

GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

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

BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

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

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

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

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

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

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

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

PEARSON, D.B. WELL #: 7 RRCID -> 228806 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11206

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

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

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

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

08	16368 X	14629	-0-	-1739	-0-	14276	2	353	9	N	321	392	1					711
09	15150 X	13841	-0-	-1309	-0-	13503	2	338	9	N	307	191	1					827
10	15159 X	14015	-0-	-1144	-0-	13670	2	345	9	N	314	384	1					757
*11	14400 X	13357	-0-	-1043	-0-	13043	2	314	9	N	285	186	1	552	7			304
12	14725 X	13839	-0-	-886	-0-	13517	2	322	9	N	293	384	1					213
01	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT							213

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

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

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

08	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	2	6	9	N	5					43
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2					45
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					45
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					45
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					45
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					45

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801

08	3720	X	718	-0-	-3002	-0-	16	1	649	2	N	48					285
							53	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	30	1	3462	2	N	46					331
							51	9									
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	N	92					423
							101	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2894	2	N	61	198	1			286
							67	9									
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	137					423
							151	9									
01	3658	X	2819	-0-	-839	-0-	31	1	2701	2	N	79	371	1			131
							87	9									

HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					234
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					234
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					234
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	26	1	1465	2	N	4					238
							4	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	38					276
							42	9									
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	49	198	1			127
							54	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	3176	-0-	-1009	-0-	31	1	3112	2	N	30					310
						33	9									
09	4050 X	2465	-0-	-1585	-0-	30	1	2412	2	N	21					331
						23	9									
10	3503 X	2119	-0-	-1384	-0-	31	1	2075	2	N	12					343
						13	9									
11	3060 X	2538	-0-	-522	-0-	30	1	2489	2	N	17					360
						19	9									
12	3162 X	1660	-0-	-1502	-0-	31	1	1618	2	N	10					370
						11	9									
*01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3416	2	N	28	188	1			210
						31	9									

HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3589	-0-	489	489	31	1	3479	2	N	72					237
						79	9									
09	2955 N	2466	-0-	-489	-0-	30	1	2394	2	N	38					275
						42	9									
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	31	1	2400	2	N	59					334
						65	9									
11	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	30	1	2232	2	N	31	198	1			167
						34	9									
12	3069 X	1292	-0-	-1777	-0-	10	1	1282	2	N	-0-					167
01	3069 X	145	-0-	-2924	-0-	145	2			N	-0-					167

HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	1143	-0-	-1988	-0-	31	1	1104	2	N	7					217
						8	9									
09	2220 X	876	-0-	-1344	-0-	30	1	840	2	N	5					222
						6	9									
10	2232 X	1133	-0-	-1099	-0-	31	1	1100	2	N	2					224
						2	9									
11	2160 X	836	-0-	-1324	-0-	30	1	803	2	N	3					227
						3	9									
12	2232 X	770	-0-	-1462	-0-	31	1	732	2	N	6					233
						7	9									
*01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	9					242
						10	9									

HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	N	19					224
						21	9									
09	2070 X	699	-0-	-1371	-0-	30	1	669	2	N	-0-					224
10	2852 X	1334	-0-	-1518	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					224
11	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	30	1	2350	2	N	30					254
						33	9									
12	2852 X	2222	-0-	-630	-0-	31	1	2172	2	N	17					271
						19	9									
01	2232 X	1975	-0-	-257	-0-	31	1	1942	2	N	2	194	1			79
						2	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	173	729	1			227
							190	9									
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	182					409
							200	9									
10	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	24	1	2584	2	N	145					554
							160	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	27	1	2979	2	N	191					745
							210	9									
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	30	1	3325	2	N	204	571	1			378
							224	9									
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	235	376	1			237
							259	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

08	651	N	548	-0-	-103	-0-	544	2	4	9	N	4					54
09	630	N	412	-0-	-218	-0-	411	2	1	9	N	1					55
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					55
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

08	434	N	367	-0-	-67	-0-	363	2	4	9	N	4					60
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	277	2	1	9	N	1					61
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					61
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

08	2325	N	798	-0-	-1527	-0-	640	2	158	9	N	144	192	1			322
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1732	2	375	9	N	341	560	1			103
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

08	8525	X	7036	-0-	-1489	-0-	6522	2	514	9	N	467	724	1			320
09	7830	X	6694	-0-	-1136	-0-	6088	2	606	9	N	551	549	1			322
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					322
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					322
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					322
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					322

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

08	18290	X	14356	-0-	-3934	-0-	14303	2	53	9	N	48					269
09	17700	X	14569	-0-	-3131	-0-	14497	2	72	9	N	65	186	1			148
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					148
11	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					148
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					148
01	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					148

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	10	7			71
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					71
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					71
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					71
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					71
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

08	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	3470	2	803	9	N	730	560	1			382
09	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	2953	2	664	9	N	604	753	1			233
10	4929	X	3801	-0-	-1128	-0-	3344	2	457	9	N	415	379	1			269
11	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	3148	2	619	9	N	563	564	1			268
12	4495	X	3425	-0-	-1070	-0-	2789	2	636	9	N	578	553	1			293
01	4278	X	2086	-0-	-2192	-0-	1512	2	574	9	N	522	558	1			257

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

08	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	2044	2	416	9	N	378	665	1			1738
09	3210	X	2501	-0-	-709	-0-	2054	2	447	9	N	406	333	1			1811
10	3317	X	2127	-0-	-1190	-0-	1764	2	363	9	N	330	338	1			1803
*11	2370	X	1593	-0-	-777	-0-	1298	2	295	9	N	268	348	1	1556	7	167
12	2573	X	1284	-0-	-1289	-0-	987	2	297	9	N	270	171	1			266
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					266

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

08	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1149	2	189	9	N	172	184	1			1526
09	2040	N	1538	-0-	-502	-0-	1187	2	351	9	N	319	573	1			1272
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1553	2	373	9	N	339	193	1			1418
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1588	2	413	9	N	375	385	1	1237	7	171
12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1248	2	301	9	N	274	384	1			61
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					61

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25950 X	18211	-0-	-7739	-0-	15876	2	2335	9	N	2123	1883	1			397
07	25420 X	17445	-0-	-7975	-0-	15281	2	2164	9	N	1967	1868	1			496
08	22506 X	14123	-0-	-8383	-0-	12617	2	1506	9	N	1369	1331	1			534
09	20730 X	14282	-0-	-6448	-0-	12641	2	1641	9	N	1492	1874	1			152
10	19809 X	16948	-0-	-2861	-0-	15242	2	1706	9	N	1551	1503	1			200
11	16890 X	12896	-0-	-3994	-0-	11855	2	1041	9	N	946	914	1			232
12	17453 X	14151	-0-	-3302	-0-	12675	2	1476	9	N	1342	1298	1			276
*01	16957 X	15308	-0-	-1649	-0-	13724	2	1584	9	N	1440	1700	7			367

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HALL 23 WELL #: RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

08	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/09/2017

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	Y	5					48
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					50
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					53
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	282	2	35	9	Y	32	17	1			68
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-	68	1			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364

08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					17
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	861	2	3	9	Y	3					20
10	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2			Y	-0-					20
11	870 N	859	-0-	-11	-0-	834	2	25	9	Y	23					43
12	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	2			Y	-0-	43	1			-0-
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460

08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					22
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					22
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					22
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	130	2	26	9	Y	24	23	1			23
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	23	1			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

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

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

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

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			Y	-0-					53
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					53
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1043	2	65	9	Y	59					112
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					112
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	Y	1	1	8			112
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			112

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

08	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1441	2	13	9	Y	12					47
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1391	2	7	9	Y	6					53
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					53
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			Y	-0-					53
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1374	2	36	9	Y	33					86
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1375	2	1	9	Y	1	1	8			86

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			Y	-0-					17
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1317	2	1	9	Y	1					18
10	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			Y	-0-					18
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	Y	7	12	1			13
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-	13	1			-0-
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					27
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-					27
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					27
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	12	1			15
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	13	1			2
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1	1	8			2

WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			Y	-0-					48
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-					48
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	Y	-0-					48

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	5	1	645	2	Y	13	1	8			234
							14	9									
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	715	2	4	9	Y	4	2	8			236
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	Y	4	1	8			239
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	4	2	8			241
							4	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	2	8			244
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	891	2	Y	26	177	1	1	8	92
							29	9									

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1737	2	36	9	Y	33					55
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1654	2	29	9	Y	26					81
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1657	2	35	9	Y	32	1	8			112
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	Y	29	1	8			140
12	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1682	2	37	9	Y	34	1	8			173
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28	180	1	1	8	20

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

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

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	1	8			42
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	Y	7					49
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	954	2	7	9	Y	6	1	8			54
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23	34	1	1	8	42
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	7
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	2	8			7

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3322	2	22	9	Y	20	1	8			72
09	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3232	2	3	9	Y	3					75
10	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3235	2	17	9	Y	15	1	8			89
11	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	3042	2	12	9	Y	11	1	8			99
12	3441	X	868	-0-	-2573	-0-	868	2			Y	-0-					99
01	3348	X	156	-0-	-3192	-0-	156	2			Y	-0-					99

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

08	1147	N	875	-0-	-272	-0-	849	2	26	9	Y	24					67
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	947	2	24	9	Y	22					89
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					89
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	8			89
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			89
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1028	2	73	9	Y	66	1	8			154

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

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

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328

08	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3492	2	59	9	Y	54					149
09	3660	X	3623	-0-	-37	-0-	3557	2	66	9	Y	60					209
10	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	3647	2	63	9	Y	57	176	1			90
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3579	2	67	9	Y	61					151
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	Y	68	1	8			218
01	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3326	2	73	9	Y	66	176	1	1	8	107

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

08	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	4824	2	46	9	Y	42	5	8			130
09	4800	X	4037	-0-	-763	-0-	3994	2	43	9	Y	39	4	8			165
10	4898	X	3265	-0-	-1633	-0-	3235	2	30	9	Y	27	3	8			189
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	58	1	5708	2	Y	55	3	8			241
							61	9									
12	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	110	1	4348	2	Y	57	177	1	2	8	119
							63	9									
01	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	160	1	3905	2	Y	15	4	8			130
							17	9									

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

08	2170	X	1656	-0-	-514	-0-	5	1	1650	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	2100	X	1285	-0-	-815	-0-	1285	2			Y	-0-					74
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2705	2	132	9	Y	120	4	8			190
11	2220	X	1577	-0-	-643	-0-	5	1	1569	2	Y	3	3	8			190
							3	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	2	Y	42	175	1	4	8	53
							46	9									
01	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	40	1	1750	2	Y	6	4	8			55
							7	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851 X	6619	-0-	-232	-0-	6542	2	77	9	Y	70	3	8			192
09	6630 X	5637	-0-	-993	-0-	5563	2	74	9	Y	67	174	1	3	8	82
10	6851 X	6615	-0-	-236	-0-	6540	2	75	9	Y	68	3	8			147
11	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6465	2	119	9	Y	108	182	1	3	8	70
12	T. A.	6531	-0-	6531	6531	6411	2	120	9	Y	109	4	8			175
01	T. A.	6454	-0-	6454	12985	6353	2	101	9	Y	92	178	1	4	8	85

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

08	6169 X	3339	-0-	-2830	-0-	3305	2	34	9	Y	31	180	1	5	8	152
09	5970 X	1987	-0-	-3983	-0-	1952	2	35	9	Y	32	3	8			181
10	5890 X	3165	-0-	-2725	-0-	22	1	3070	2	Y	66	4	8			243
						73	9									
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	108	1	5806	2	Y	45	178	1	3	8	107
						50	9									
12	T. A.	6090	-0-	6090	6090	112	1	5966	2	Y	11	6	8			112
						12	9									
01	T. A.	6232	-0-	6232	12322	112	1	6037	2	Y	75	6	8			181
						83	9									

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

08	6448 X	6398	-0-	-50	-0-	6295	2	103	9	N	94	1	8			290
09	6240 X	6162	-0-	-78	-0-	6112	2	50	9	N	45					335
10	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	6097	2	106	9	N	96	172	1	1	8	258
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6191	2	36	9	N	33	177	1	1	8	113
12	6386 X	6210	-0-	-176	-0-	6141	2	69	9	N	63	1	8			175
01	6386 X	6247	-0-	-139	-0-	6144	2	103	9	N	94	181	1	1	8	87

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

08	8494 X	6717	-0-	-1777	-0-	6644	2	73	9	N	66	1	8			110
09	8220 X	6828	-0-	-1392	-0-	6776	2	52	9	N	47					157
10	7967 X	6221	-0-	-1746	-0-	6187	2	34	9	N	31	157	1	1	8	30
11	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7650	2	34	9	N	31	1	8			60
12	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7312	2	55	9	N	50	1	8			109
*01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7991	2	57	9	N	52	1	8			160

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

08	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	10976	2	111	9	N	101	177	1	2	8	74
09	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10685	2	86	9	N	78					152
10	11036 X	9455	-0-	-1581	-0-	9348	2	107	9	N	97	2	8			247
11	10740 X	8906	-0-	-1834	-0-	8812	2	94	9	N	85	180	1	2	8	150
12	11129 X	9611	-0-	-1518	-0-	9471	2	140	9	N	127	182	1	2	8	93
01	11129 X	9928	-0-	-1201	-0-	9811	2	117	9	N	106	4	8			195

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

08	7812 X	3801	-0-	-4011	-0-	3624	2	177	9	Y	161	178	1	2	8	8
09	7260 X	3936	-0-	-3324	-0-	3934	2	2	9	Y	2	2	8			8
10	7502 X	3930	-0-	-3572	-0-	25	1	3882	2	Y	21	2	8			27
						23	9									
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	108	1	6285	2	Y	165	180	1	2	8	10
						182	9									
12	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	112	1	6479	2	Y	2	2	8			10
						2	9									
*01	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	112	1	6434	2	Y	122	2	8			130
						134	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1008	2	130	9	Y	118	2	8			153
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1004	2	119	9	Y	108	178	1	1	8	82
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	108	1	1358	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	10	2	8			90
							11	9									
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1049	2	22	9	Y	20	2	8			108

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

08	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4477	2	28	9	Y	25					261
09	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4208	2	10	9	Y	9					270
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5849	2	91	9	Y	83	179	1			174
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5870	2	128	9	Y	116					290
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					290
*01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4557	2	139	9	Y	126	183	1	1	8	232

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

08	1922	X	1763	-0-	-159	-0-	1629	2	134	9	Y	122	183	1	1	8	65
09	2040	X	1817	-0-	-223	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	8			65
10	2108	X	2047	-0-	-61	-0-	14	1	2031	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	1861	2	Y	140	2	8			203
							154	9									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	1914	2	Y	79	183	1	2	8	97
							87	9									
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	Y	18	2	8			113
							20	9									

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	N	13	170	1			33
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1329	2	32	9	N	29					62
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1253	2	66	9	N	60					122
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	2	18	9	N	16					138
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1349	2	18	9	N	16					154
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	1	8			173

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488

08	7254	X	2631	-0-	-4623	-0-	2622	2	9	9	Y	8	8	8			25
09	7020	X	2627	-0-	-4393	-0-	2617	2	10	9	Y	9	9	8			25
10	6789	X	6782	-0-	-7	-0-	6629	2	153	9	Y	139	7	8			157
11	6360	X	6135	-0-	-225	-0-	6085	2	50	9	Y	45	7	8			195
12	T. A.		6348	-0-	6348	6348	6300	2	48	9	Y	44	180	1	9	8	50
01	T. A.		6020	-0-	6020	12368	6012	2	8	9	Y	7	7	8			50

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	871	1	1876	2	N	145	173	1	2	8	132
							160	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	990	1	1890	2	N	150	172	1			110
							165	9									
10	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	994	1	1886	2	N	134	170	1	2	8	72
							147	9									
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	941	1	1848	2	N	154	2	8			224
							169	9									
12	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	1018	1	1772	2	N	141	170	1	2	8	193
							155	9									
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	1023	1	1470	2	N	138	171	1	4	8	156
							152	9									

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

08	SWR 10		2808	-0-	2808	430328	898	1	1892	2	N	16	1	8			184
							18	9									
09	SWR 10		3145	-0-	3145	433473	928	1	2195	2	N	20					204
							22	9									
10	SWR 10		3068	-0-	3068	436541	1037	1	1998	2	N	30	178	1	1	8	55
							33	9									
11	SWR 10		2692	-0-	2692	439233	1020	1	1666	2	N	5	1	8			59
							6	9									
12	SWR 10		2526	-0-	2526	441759	1054	1	1451	2	N	19	1	8			77
							21	9									
01	SWR 10		2549	-0-	2549	444308	1054	1	1464	2	N	28	1	8			104
							31	9									

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					146
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14					160
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	815	2	6	9	N	5					165
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	657	2	13	9	N	12					177
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					185
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	612	2	119	9	N	108					203
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					203
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					203
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

08	558	N	440	-0-	-118	-0-	351	2	89	9	N	81					228
09	540	N	282	-0-	-258	-0-	272	2	10	9	N	9					237
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					237
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					237
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

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

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	399	-0-	-221	-0-	387	2	12	9	N	11	188	1			73
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					73
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					57
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					57
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					65
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	896	2	101	9	N	92					157
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					157
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	606	2	94	9	N	85					195
09	870	N	578	-0-	-292	-0-	575	2	3	9	N	3					198
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					198
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	4294	2	113	9	N	103					185
09	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	4086	2	12	9	N	11					196
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					196
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					196
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					196
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					196

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

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

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	323	2	409	9	N	372	562	1			529
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	181	2	274	9	N	249					778
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	166	2	252	9	N	229	360	1			647
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	109	2	242	9	N	220	180	1	410	7	277
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	9	N	54	165	1			166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961 N	53	-0-	-908	-0-	53	2			N	-0-					180
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					180
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					180
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	72	7			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165

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

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	256	-0-	-1635	-0-	253	2	3	9	N	3					373
09	1200 N	647	-0-	-553	-0-	643	2	4	9	N	4					377
10	992 N	415	-0-	-577	-0-	415	2			N	-0-					377
*11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-	151	7			226
12	682 N	258	-0-	-424	-0-	252	2	6	9	N	5					231
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					231

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					107
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					107
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					107
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	49	7			58
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					58

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	7			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

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

LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4573	-0-	-1286	-0-	4540	2	33	9	N	30					333
09	5670	X	4334	-0-	-1336	-0-	4298	2	36	9	N	33					366
10	5735	X	4552	-0-	-1183	-0-	4522	2	30	9	N	27					393
*11	4800	X	4099	-0-	-701	-0-	4074	2	25	9	N	23	181	7			235
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	14					249
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					249

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3854	-0-	-765	-0-	3775	2	79	9	N	72	180	1			257
09	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	3056	2	66	9	N	60					317
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3568	2	46	9	N	42					359
*11	3750	X	328	-0-	-3422	-0-	328	2			N	-0-	118	7			241
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	28					269
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					269

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5187	2	136	9	N	124	194	1			1031
09	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	5078	2	138	9	N	125	192	1			964
10	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	4805	2	120	9	N	109					1073
*11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5279	2	139	9	N	126	193	1	833	7	173
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5053	2	139	9	N	126	190	1			109
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					109

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5885	2	37	9	N	34					389
09	1620	X	1351	-0-	-269	-0-	1340	2	11	9	N	10					399
10	1674	X	1181	-0-	-493	-0-	1161	2	20	9	N	18					417
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	N	24	192	1	131	7	118
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	43					161
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					161

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4181	2	42	9	N	38					630
09	4170	X	4016	-0-	-154	-0-	3972	2	44	9	N	40					670
10	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3658	2	44	9	N	40					710
*11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	3993	2	54	9	N	49	488	7			271
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	58	176	1			153
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					153

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955

08	7254	X	7012	-0-	-242	-0-	6957	2	55	9	N	50	194	1			290
09	7020	X	6674	-0-	-346	-0-	6617	2	57	9	N	52					342
10	7254	X	6290	-0-	-964	-0-	6228	2	62	9	N	56					398
*11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6933	2	48	9	N	44	172	7			270
12	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	6625	2	59	9	N	54	193	1			131
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					131

LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31	194	1			292
09	3000	N	8894	-0-	5894	5894	8797	2	97	9	N	88					380
10	3100	N	8941	-0-	5841	11735	8846	2	95	9	N	86					466
*11	3000	N	8691	-0-	5691	17426	8584	2	107	9	N	97	188	1	222	7	153
*12	17426	X	-0-	-0-	-17426	-0-					N	53	138	1			68
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					68

EDEN WELL #: 106H RRCID -> 262576 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355

08	13020	X	12598	-0-	-422	-0-	12481	2	117	9	N	106	186	1			225
09	12600	X	12220	-0-	-380	-0-	12090	2	130	9	N	118					343
10	13020	X	12581	-0-	-439	-0-	12456	2	125	9	N	114	181	1			276
*11	12360	X	11941	-0-	-419	-0-	11916	2	25	9	N	23					299
12	12772	X	12383	-0-	-389	-0-	12283	2	100	9	N	91	185	1			205
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					205

ROGERS 5 WELL #: 2H RRCID -> 262831 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558

08	8897	X	8490	-0-	-407	-0-	8297	2	193	9	N	175	130	1			699
09	8490	X	8110	-0-	-380	-0-	7950	2	160	9	N	145	188	1			656
10	8711	X	8136	-0-	-575	-0-	7981	2	155	9	N	141	188	1			609
*11	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	7852	2	133	9	N	121	475	7			255
12	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8167	2	160	9	N	145	280	1			120
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					120

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

08	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	3839	2	67	9	N	61					953
09	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3607	2	36	9	N	33	190	1			796
10	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	3735	2	61	9	N	55					851
*11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	3443	2	63	9	N	57	171	1	651	7	86
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	56					142
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					142

DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1920	2	95	9	N	86					425
09	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1877	2	107	9	N	97	190	1			332
10	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1719	2	84	9	N	76					408
*11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1799	2	107	9	N	97	193	1	131	7	181
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1750	2	108	9	N	98					279
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					279

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	6946	-0-	-2571	-0-	6918	2	28	9	N	25					563
09	7290	X	6892	-0-	-398	-0-	6860	2	32	9	N	29					592
10	7347	X	6452	-0-	-895	-0-	6431	2	21	9	N	19					611
*11	7110	X	7063	-0-	-47	-0-	7042	2	21	9	N	19	325	7			305
*12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7694	2	50	9	N	45	189	1			161
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					161

LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					336
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					336
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					336
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	122	7			214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

08	9393	X	9002	-0-	-391	-0-	8761	2	241	9	N	219	194	1			586
09	8910	X	8501	-0-	-409	-0-	8247	2	254	9	N	231	191	1			626
10	9207	X	8471	-0-	-736	-0-	8232	2	239	9	N	217	191	1			652
*11	8910	X	7866	-0-	-1044	-0-	7645	2	221	9	N	201	376	1	338	7	139
12	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8272	2	222	9	N	202	192	1			149
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					149

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

08	4278	X	3435	-0-	-843	-0-	3400	2	35	9	N	32					579
09	4140	X	3147	-0-	-993	-0-	3114	2	33	9	N	30					609
10	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	2752	2	69	9	N	63					672
*11	3600	X	156	-0-	-3444	-0-	16	2	140	9	N	127	194	1	409	7	196
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	69	193	1			72
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					72

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

08	6851	X	6594	-0-	-257	-0-	6547	2	47	9	N	43					567
09	6390	X	6247	-0-	-143	-0-	6201	2	46	9	N	42					609
10	6851	X	5934	-0-	-917	-0-	5888	2	46	9	N	42					651
*11	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	6257	2	61	9	N	55	305	7			401
12	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	6052	2	51	9	N	46	193	1			254
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					254

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

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

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	2291	2	12	9	N	11					89
09	2370	N	2139	-0-	-231	-0-	2125	2	14	9	N	13					102
10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2119	2	13	9	N	12					114
11	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2052	2	14	9	N	13	104	1			23
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2080	2	11	9	N	10					33
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2040	2	21	9	N	19					52

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

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

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

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

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					47
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	11	1	4630	2	N	-0-					47
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	29	1	4657	2	N	-0-					47
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	108	1	4463	2	N	-0-					47
12	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	112	1	3907	2	N	-0-					47
*01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	112	1	4521	2	N	2	2	8			47
							2	9									

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

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

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

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

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			Y	-0-					-0-
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5030	-0-	-1511	-0-	25	1	5005	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	4472	-0-	-2068	-0-	80	1	4392	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	2405	-0-	-3392	-0-	58	1	2347	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	907	-0-	-4890	-0-	29	1	878	2	Y	-0-					-0-

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

08	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	2640	2			Y	-0-					7
09	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	2820	2			Y	-0-					7
10	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	14	1	2205	2	Y	-0-					7
11	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	38	1	1831	2	Y	-0-					7
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2628	2	Y	-0-					7
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	53	1	3227	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

08	5766	X	3676	-0-	-2090	-0-	3648	2	28	9	N	25					25
09	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	4440	2	24	9	N	22					47
10	5766	X	3743	-0-	-2023	-0-	3743	2			N	-0-					47
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					47
12	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	3689	2			N	-0-					47
01	4619	X	1278	-0-	-3341	-0-	1278	2			N	-0-					47

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					62
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					62
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					62
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					62
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	N	2					17
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					17
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					17
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					17
*12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					17
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					17

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	5	1	2781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2100	N	1669	-0-	-431	-0-	36	1	1632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	37	1	1778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	37	1	1566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

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

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804

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

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

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

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

08	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6957	-0-	-793	-0-	6956	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

08	5952	X	5820	-0-	-132	-0-	5819	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	5670	X	5530	-0-	-140	-0-	5529	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	5	1	5145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5670	X	5374	-0-	-296	-0-	36	1	5337	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5425	X	3043	-0-	-2382	-0-	37	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	1563	-0-	-3862	-0-	27	1	1536	2	Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
10	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9565	-0-	-635	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
*01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11506	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

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

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9889 X	9638	-0-	-251	-0-	713	1	8925	2	N	-0-			-0-
09	9570 X	9377	-0-	-193	-0-	690	1	8687	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	8813	-0-	-1045	-0-	713	1	8100	2	N	-0-			-0-
11	9510 X	9437	-0-	-73	-0-	690	1	8747	2	N	-0-			-0-
12	9765 X	9635	-0-	-130	-0-	713	1	8922	2	N	-0-			-0-
01	9703 X	4366	-0-	-5337	-0-	713	1	3653	2	N	-0-			-0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

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

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

08	7254 X	6565	-0-	-689	-0-	62	1	6503	2	N	-0-			140
09	7020 X	6527	-0-	-493	-0-	60	1	6467	2	N	-0-			140
10	7254 X	6289	-0-	-965	-0-	62	1	6227	2	N	-0-			140
11	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	60	1	7598	2	N	-0-			140
12	6758 X	4781	-0-	-1977	-0-	62	1	4719	2	N	-0-			140
01	6758 X	5811	-0-	-947	-0-	62	1	5749	2	N	-0-			140

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

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

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

08	1302 N	1044	-0-	-258	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1081	-0-	-509	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
*01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-			-0-
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

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

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678

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

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

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

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

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

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

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

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					36
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					36
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					36
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					36
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					36
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					36

BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1764	-0-	-96	-0-	1760	2	4	9	Y	4	4	8			77
09	1800	X	1733	-0-	-67	-0-	1655	2	78	9	Y	71	4	8			144
10	1798	X	1641	-0-	-157	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	8			144
11	1740	X	1650	-0-	-90	-0-	1647	2	3	9	Y	3	3	8			144
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	8			144
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34	9	Y	31	168	1	4	8	3

BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2187	2	3	9	N	3	3	8			162
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2285	2	66	9	N	60	179	1	3	8	40
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4	4	8			40
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	8			40
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	6	9	N	5	5	8			40
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2339	2	6	9	N	5	5	8			40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					43
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					43
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-	3	7			160
09	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	2			N	-0-					160
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

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

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4004	2	2	9	N	2					79
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3907	2	4	9	N	4					83
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					83
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					83
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					83
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					83

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	270	2	169	9	N	154	175	1			33
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					40
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

08	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					87
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	549	2	42	9	N	38	109	1			16
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH WELL #: 104 RRCID -> 182388 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972

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

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					176
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					176
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11256	2	142	9	N	129	186	1			195
09	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11056	2	113	9	N	103	181	1			117
10	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11343	2	73	9	N	66					183
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					183
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183

REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	960	2	17	9	N	15					174
09	1200	N	843	-0-	-357	-0-	822	2	21	9	N	19	163	1			30
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					45
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2677	2	54	9	N	49					245
09	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	2688	2	57	9	N	52	181	1			116
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					116
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					116
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					116
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					116

BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	14038	-0-	-1617	-0-	13848	2	190	9	N	173	186	1			189
09	14790	X	13150	-0-	-1640	-0-	12956	2	194	9	N	176	186	1			179
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					179
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					179
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					179
01	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					179

BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	8573	2	200	9	N	182	182	1			281
09	9270	X	8243	-0-	-1027	-0-	8038	2	205	9	N	186	183	1			284
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					284
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					284
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					284
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					284

BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8683	-0-	-989	-0-	8511	2	172	9	N	156					341
09	9150	X	8351	-0-	-799	-0-	8190	2	161	9	N	146	372	1			115
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					115
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					115
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					115
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					115

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	13967	-0-	-1502	-0-	13711	2	256	9	N	233	358	1			180
09	14640	X	13307	-0-	-1333	-0-	13055	2	252	9	N	229	260	1			149
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					149
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					149
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					149
01	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					149

BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	19688	-0-	-1919	-0-	19378	2	310	9	N	282	370	1			283
09	20550	X	18654	-0-	-1896	-0-	18299	2	355	9	N	323	417	1			189
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					165
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					165
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					165
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	137	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9	9	N	8					415
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	N	9					424
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	N	25					449
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24	312	7			161
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1662	2	43	9	N	39					200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1379	2	36	9	N	33					316
09	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1290	2	40	9	N	36					352
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1352	2	28	9	N	25					377
*11	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1186	2	15	9	N	14	229	7			162
*12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1310	2	29	9	N	26	62	1			126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

ELMORE 32 WELL #: RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T.	A.	44	-0-	44	69	44	2			N	-0-					304
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					304
*11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-	259	7			45
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					45
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					45

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					61
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					61
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	88	-0-	-563	-0-	86	2	2	9	N	2					136
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					136
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					136
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	106	7			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			23
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1009	2	28	9	N	25	98	1			9
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	863	2	23	9	N	21					30
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	916	2	22	9	N	20					50
*11	990	N	929	-0-	-61	-0-	903	2	26	9	N	24					74
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	928	2	28	9	N	25					99
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					99

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	150	-0-	-780	-0-	147	2	3	9	N	3					233
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	3					236
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					236
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	160	7			76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	310	7	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

ELMORE 21 WELL #: 5 RRCID -> 212672 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199	7	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	7	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253	7	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	7	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

08	1178 N	362	-0-	-816	-0-	362	2			N	-0-					261
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21					282
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					282
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10	236	7			56
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					58
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					58

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

08	2139 X	1792	-0-	-347	-0-	1789	2	3	9	N	3					358
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	150	1			208
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					208
*11	2070 X	113	-0-	-1957	-0-	113	2			N	-0-	158	7			50
12	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	115	2			N	-0-					50
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					50

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

08	899 N	63	-0-	-836	-0-	63	2			N	-0-					77
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					77
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					77
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	31	7			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

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

LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

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

ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

08	403 N	88	-0-	-315	-0-	87	2	1	9	N	1					122
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					123
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	63	7			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES 31 WELL #: 3 RRCID -> 225519 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241

08	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2228	2	43	9	N	39	139	1			81
09	2190 N	1662	-0-	-528	-0-	1636	2	26	9	N	24					105
10	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2217	2	46	9	N	42					147
*11	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2086	2	43	9	N	39					186
*12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2117	2	41	9	N	37	99	1			124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 21 WELL #: RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

08	2759 X	2361	-0-	-398	-0-	2319	2	42	9	N	38	105	1			270
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3035	2	36	9	N	33					303
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3172	2	45	9	N	41					344
*11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	N	39	228	7			155
*12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3082	2	37	9	N	34	146	1			43
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					43

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

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

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

08	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2262	2	47	9	N	43	98	1			517
09	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	2166	2	44	9	N	40					557
10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2215	2	45	9	N	41					598
*11	2220 N	2015	-0-	-205	-0-	1981	2	34	9	N	31	460	7			169
12	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	1994	2	26	9	N	24	55	1			138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

08	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					11
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					11
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					121
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	7			27
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1122	2	42	9	N	38					258
09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	835	2	7	9	N	6					264
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1098	2	53	9	N	48					312
*11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1057	2	20	9	N	18	127	7			203
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1105	2	26	9	N	24					227
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	8175	-0-	-4008	-0-	8051	2	124	9	N	113	55	1			720
09	11790	X	9912	-0-	-1878	-0-	9766	2	146	9	N	133	187	1			666
10	9920	X	7340	-0-	-2580	-0-	7232	2	108	9	N	98	92	1			672
*11	9600	X	4344	-0-	-5256	-0-	4280	2	64	9	N	58	597	7			133
12	10230	X	5126	-0-	-5104	-0-	5009	2	117	9	N	106	139	1			100
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					100

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	3865	-0-	-2924	-0-	3815	2	50	9	N	45					238
09	6420	X	4142	-0-	-2278	-0-	4075	2	67	9	N	61					299
10	6572	X	4081	-0-	-2491	-0-	4014	2	67	9	N	61					360
*11	6360	X	3353	-0-	-3007	-0-	3268	2	85	9	N	77	186	1			251
12	5983	X	4108	-0-	-1875	-0-	4019	2	89	9	N	81					332
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					332

ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	13416	-0-	-379	-0-	13200	2	216	9	N	196	192	1			524
09	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13289	2	216	9	N	196					720
10	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13388	2	220	9	N	200					920
*11	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13026	2	240	9	N	218	193	1	749	7	196
12	13950	X	13740	-0-	-210	-0-	13477	2	263	9	N	239	296	1			139
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					139

ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12702	2	252	9	N	229	279	1			605
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8810	2	158	9	N	144					749
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13218	2	259	9	N	235	266	1			718
11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	6993	2	360	9	N	327	362	1	385	7	298
*12	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16094	2	391	9	N	355	321	1			332
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518

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

ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4879	-0-	-2189	-0-	4773	2	106	9	N	96	191	1			683
09	6030	X	4029	-0-	-2001	-0-	3923	2	106	9	N	96					779
10	5828	X	4246	-0-	-1582	-0-	4036	2	210	9	N	191					970
*11	5640	X	4084	-0-	-1556	-0-	3990	2	94	9	N	85	190	1	701	7	164
12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	4323	2	108	9	N	98					262
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					262

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					157
09	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					157
10	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24578	2	217	9	N	197	192	1			162
*11	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21027	2			N	-0-	9	7			153
*12	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21494	2	85	9	N	77	191	1			39
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					39

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

08	8060	X	5230	-0-	-2830	-0-	5077	2	153	9	N	139	197	1			831
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6440	2	153	9	N	139					970
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6976	2	239	9	N	217	371	1			816
*11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6161	2	201	9	N	183	190	1	636	7	173
*12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6755	2	255	9	N	232	285	1			120
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					120

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4138	2	136	9	N	124					298
09	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	4003	2	152	9	N	138	196	1			240
10	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	3961	2	141	9	N	128	181	1			187
*11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10675	2	202	9	N	184	179	1			192
*12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9169	2	218	9	N	198	155	1			235
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					235

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

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

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4377	2	77	9	N	70					201
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4549	2	95	9	N	86	192	1			95
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4282	2	98	9	N	89					184
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4002	2	40	9	N	36					220
12	4154	X	2035	-0-	-2119	-0-	1970	2	65	9	N	59	187	1			92
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					92

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

08	5735	X	4874	-0-	-861	-0-	4751	2	123	9	N	112	194	1			892
09	5490	X	4417	-0-	-1073	-0-	4294	2	123	9	N	112					1004
10	5673	X	3910	-0-	-1763	-0-	3803	2	107	9	N	97					1101
*11	5490	X	3982	-0-	-1508	-0-	3852	2	130	9	N	118	193	1	729	7	297
12	4898	X	4415	-0-	-483	-0-	4263	2	152	9	N	138	184	1			251
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					251

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	10	1	3055	2	N	-0-					19
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	10	1	2993	2	N	14					33
							15	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	10	1	3138	2	N	-0-					33
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	2	N	-0-	13	1			20
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3196	2	N	-0-					20
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	2	N	-0-					20

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1178	2	88	9	N	80	173	1			163
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					163
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			N	-0-					163
*11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1088	2	31	9	N	28	81	7			110
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	961	2	77	9	N	70	135	1			45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

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

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					29
09	2190 N	2153	-0-	-37	-0-	2153	2			N	-0-					29
10	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					29
11	2190 N	2079	-0-	-111	-0-	2079	2			N	-0-					29
12	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			N	-0-					29
01	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

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

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

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

YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

08	1395 #	1361	-0-	-34	-0-	1351	2	10	9	N	9	132	1			10
09	1350 #	1302	-0-	-48	-0-	1293	2	9	9	N	8					18
10	1364 #	1285	-0-	-79	-0-	1274	2	11	9	N	10					28
11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1392	2	15	9	N	14					42
12	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	N	16					58
*01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19					77

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

08	2046 #	2028	-0-	-18	-0-	2014	2	14	9	N	13					71
09	2010 #	1969	-0-	-41	-0-	1956	2	13	9	N	12					83
10	2077 #	2009	-0-	-68	-0-	1994	2	15	9	N	14					97
11	2010 #	1963	-0-	-47	-0-	1945	2	18	9	N	16	101	1			12
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2047	2	18	9	N	16					28
*01	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2144	2	28	9	N	25					53

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

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

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

08	1860 #	1813	-0-	-47	-0-	1799	2	14	9	N	13					172
09	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					172
10	1860 #	1815	-0-	-45	-0-	1795	2	20	9	N	18	182	1			8
11	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	N	15					23
12	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	N	10					33
*01	1961 R	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7					40

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

08	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11					205
09	2486 R	2486	-0-	-0-	-0-	2482	2	4	9	N	4					209
10	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2473	2	9	9	N	8	192	1			25
11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	2820	2	17	9	N	15					40
12	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	2398	2	17	9	N	15					55
01	2294 #	2257	-0-	-37	-0-	2244	2	13	9	N	12					67

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

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

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 8206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2020

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

08	2170 #	1816	-0-	-354	-0-	26	1	1753	2	N	34					102
						37	9									
09	2100 #	2023	-0-	-77	-0-	30	1	1946	2	N	43					145
						47	9									
10	2170 #	2057	-0-	-113	-0-	27	1	1994	2	N	33					178
						36	9									
11	2100 #	1921	-0-	-179	-0-	28	1	1845	2	N	44	192	1			30
						48	9									
12	2170 #	1933	-0-	-237	-0-	30	1	1879	2	N	22					52
						24	9									
01	2077 #	1906	-0-	-171	-0-	31	1	1833	2	N	38					90
						42	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

08	1240 #	1134	-0-	-106	-0-	26	1	1106	2	N	2					137
						2	9									
09	1200 #	1188	-0-	-12	-0-	30	1	1155	2	N	3					140
						3	9									
10	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	28	1	1155	2	N	17					157
						19	9									
11	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	2	N	-0-					157
12	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	-0-					157
*01	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					157

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					68
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					68
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					68
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					68
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					68
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2					70

ALPAR-FALCON (CHESTER) //CONT.// 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	2			N	-0-					45
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					45
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					710
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					710
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					710
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					710
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					710
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					710

COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					242
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					242
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

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

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					390
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					390
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					390
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	2	22	9	N	20					306
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25	9	N	23					329
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	N	12					341
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1327	2	25	9	N	23	221	7			143
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	N	9	119	1			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5063	3	4	9	N	4					14
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4776	3	9	9	N	8					22
10	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	4667	3	10	9	N	9					31
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4814	3	18	9	N	16					47
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4938	3	14	9	N	13					60
*01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4907	3	34	9	N	31					91

LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					45
09	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3			N	-0-					45
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	3	6	9	N	5					50
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2					52
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	3	6	9	N	5					57
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2170	3	11	9	N	10					67

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SOUTH LIPS -170- WELL #: 1D RRCID -> 177857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					1350
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1350
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1350
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1350
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1350
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1350

COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	307	1	1933	2	N	356	342	1			727
							392	9									
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	273	1	1661	2	N	339	338	1			728
							373	9									
*10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	292	1	2090	2	N	324	322	1			730
							356	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					728
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					728
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					728

COURSON RANCH 148 WELL #: 10 RRCID -> 228125 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

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

COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

08	341 N	301	-0-	-40	-0-	299	3	2 9	N	2		137
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	308	3	1 9	N	1		138
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	314	3	2 9	N	2		140
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	286	3	2 9	N	2		142
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	289	3	1 9	N	1		143
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4 9	N	4		147

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

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

SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

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

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

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

SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

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

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

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

KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

08	14B2 EXT	862	-0-	862	862	862	2		N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	862				N	-0-			120
*10	14B2 EXT	836	-0-	836	1698	836	2		N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698				N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698				N	-0-			120
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			120

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

08	14B2 EXT	8129	-0-	8129	20489	8129	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	7930	-0-	7930	28419	7930	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	15850	-0-	15850	44269	15850	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44269				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44269				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44269				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135

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

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184

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

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

08	14B DENY	476	-0-	476	2079	476	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	459	-0-	459	2538	459	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	908	-0-	908	3446	908	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3446				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1101	-0-	1101	1981	1101	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	954	-0-	954	2935	954	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	954	-0-	954	3889	954	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3889				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3889				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3889				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180

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

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

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

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

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

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

08	14B2 EXT	1100	-0-	1100	2276	1100	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1018	-0-	1018	3294	1018	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	1978	-0-	1978	5272	1978	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5272				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5272				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5272				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					2
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					2
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					3
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					3
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					18
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					18
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

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

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			399

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

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

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

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

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	222	-0-	-1173	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

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

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

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

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

08	465 N	47	-0-	-418	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

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

SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

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

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

08	4464 X	3281	-0-	-1183	-0-	3281	3			N	-0-					67
09	3840 X	3120	-0-	-720	-0-	3120	3			N	-0-					67
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					67
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					67
12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4922	2	1	9	N	1					68
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	4					72

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					12
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					12
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2946	2	7	9	N	6					18
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	2	19	9	N	17					35
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					40
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	8					48

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

08	186 N	172	-0-	-14	-0-	72	1	100	3	N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	72	1	99	3	N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

08	62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	N	-0-					100
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	10	1	31	2	N	-0-					100
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	N	-0-					100
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					100
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					100
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					100

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	2	N	-0-			91
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	10	1	1275	2	N	-0-			91
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	N	-0-			91
11	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	10	1	1249	2	N	-0-			91
12	1333 N	971	-0-	-362	-0-	10	1	961	2	N	-0-			91
01	1395 N	425	-0-	-970	-0-	10	1	415	2	N	-0-			91

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-			884
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			884
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			884
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			884
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			884
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			884

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

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

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2194	-0-	-326	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

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

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

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

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

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

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

08	3823	3818	-0-	-5	-0-	3766	3	52	9	Y	47			294
09	3690	3670	-0-	-20	-0-	3593	3	77	9	Y	70			364
*10	3813	3624	-0-	-189	-0-	3571	3	53	9	Y	48			412
11	3690	3581	-0-	-109	-0-	3557	3	24	9	Y	22	178	1	256
12	3813 #	3583	-0-	-230	-0-	3550	3	33	9	Y	30			286
*01	3813 #	3390	-0-	-423	-0-	3367	3	23	9	Y	21			307

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	310 N	21	-0-	-289	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020

JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	303	-0-	-2084	-0-	301	2	2	9	N	2					699
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					699
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					699
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	624	7			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	N	46					669
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3480	2	84	9	N	76	178	1			567
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3547	2	100	9	N	91					658
*11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3832	2	108	9	N	98	236	1	374	7	146
*12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3922	2	123	9	N	112	113	1			145
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					145

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1					137
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	384	2	1	9	Y	1					138
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					140
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					145
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					145
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					145

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	41	-0-	-579	-0-	41	2			N	-0-					225
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	70	1			155
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					155
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	140	7			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	46	-0-	-605	-0-	45	2	1	9	N	1					118
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					118
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					118
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	65	7			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					545
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					545
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	7			168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	38	-0-	-582	-0-	38	2			N	-0-					207
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					207
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					207
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	99	7			108
*12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

REED T WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 12740

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20

REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20

REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2020 - WELL PLUGGED 12/14/20

MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - P/A 04/16/20

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

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

FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

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

RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2335	2	32	9	N	29					1393
09	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	2209	2	19	9	N	17	125	1			1285
10	2449	N	1626	-0-	-823	-0-	1609	2	17	9	N	15					1300
*11	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2213	2	64	9	N	58	139	1	1171	7	48
12	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2072	2	58	9	N	53					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	48	-0-	-1068	-0-	48	2			N	-0-					85
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					85
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1535	2	43	9	Y	39					102
09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1451	2	45	9	Y	41					143
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1495	2	117	9	Y	106	191	1			58
*11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1421	2	54	9	Y	49					107
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1429	2	44	9	Y	40					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	806	2	14	9	Y	13					45
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	810	2	18	9	Y	16					61
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	2	18	9	Y	16					77
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	763	2	51	9	Y	46					123
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	776	2	15	9	Y	14					137
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					137

FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

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

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

08	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	5432	2	129	9	N	117	177	1			599
09	6120	X	4109	-0-	-2011	-0-	4021	2	88	9	N	80	141	1			538
10	6200	X	4794	-0-	-1406	-0-	4689	2	105	9	N	95					633
*11	5910	X	4758	-0-	-1152	-0-	4605	2	153	9	N	139	171	1	450	7	151
12	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	5343	2	172	9	N	156					307
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					307

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1204	2	28	9	Y	25					56
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	Y	23					79
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1211	2	31	9	Y	28	83	1			24
*11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1162	2	29	9	Y	26					50
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1176	2	32	9	Y	29					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

08	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			Y	-0-					29
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					29
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					29
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

08	8463	X	7730	-0-	-733	-0-	7570	2	160	9	N	145	195	1			845
09	8190	X	6639	-0-	-1551	-0-	6486	2	153	9	N	139					984
10	8463	X	5914	-0-	-2549	-0-	5781	2	133	9	N	121	188	1			917
*11	7920	X	5239	-0-	-2681	-0-	5099	2	140	9	N	127	193	1	708	7	143
12	8091	X	6379	-0-	-1712	-0-	6240	2	139	9	N	126	96	1			173
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					173

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

08	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	3261	2	76	9	N	69	184	1			596
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3744	2	76	9	N	69					665
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3972	2	83	9	N	75	186	1			554
*11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4342	2	316	9	N	287	187	1	453	7	201
*12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4576	2	150	9	N	136	194	1			143
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					143

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1387	2	25	9	Y	23					90
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	Y	26					116
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1325	2	28	9	Y	25	121	1			20
*11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1288	2	37	9	Y	34					54
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6613	2	156	9	N	142					1110
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6898	2	155	9	N	141	191	1			1060
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6192	2	150	9	N	136	181	1			1015
*11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5559	2	129	9	N	117	193	1	752	7	187
*12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6161	2	124	9	N	113	109	1			191
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					191

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7574	2	125	9	N	114	182	1			796
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7274	2	122	9	N	111	190	1			717
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7508	2	135	9	N	123					840
*11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7809	2	163	9	N	148	192	1	598	7	198
*12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7732	2	128	9	N	116	181	1			133
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					133

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

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

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21793	X	1600	-0-	-20193	-0-	1599	2	1	9	N	1					382
09	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					382
10	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					382
*11	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	31361	2	95	9	N	86	282	7			186
*12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26101	2	53	9	N	48	148	1			86
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					86

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	8018	2	215	9	N	195	185	1			1229
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10252	2	261	9	N	237	192	1			1274
10	10323	X	9276	-0-	-1047	-0-	9044	2	232	9	N	211	189	1			1296
*11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	202	382	1	1031	7	85
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	211	73	1			223
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					223

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	14590	-0-	-197	-0-	14157	2	433	9	N	394	384	1			1157
09	14430	X	12659	-0-	-1771	-0-	12344	2	315	9	N	286	192	1			1251
10	16089	X	15695	-0-	-394	-0-	15266	2	429	9	N	390	569	1			1072
*11	15570	X	14662	-0-	-908	-0-	14191	2	471	9	N	428	386	1	873	7	241
12	16089	X	15353	-0-	-736	-0-	14910	2	443	9	N	403	378	1			266
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					266

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	3139	-0-	-3402	-0-	3043	2	96	9	N	87					560
09	7470	X	2975	-0-	-4495	-0-	2870	2	105	9	N	95					655
10	7719	X	6386	-0-	-1333	-0-	6134	2	252	9	N	229	385	1			499
*11	7470	X	5592	-0-	-1878	-0-	5384	2	208	9	N	189	181	1	273	7	234
*12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5862	2	252	9	N	229	380	1			83
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					83

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6483	2	295	9	N	268	170	1			674
09	6300	X	6126	-0-	-174	-0-	5874	2	252	9	N	229	272	1			631
10	7099	X	5718	-0-	-1381	-0-	5465	2	253	9	N	230	181	1			680
*11	6870	X	6284	-0-	-586	-0-	5988	2	296	9	N	269	342	1	434	7	173
12	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5345	2	248	9	N	225	217	1			181
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					181

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

08	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	4846	2	309	9	N	281	192	1			1268
09	5580	X	4812	-0-	-768	-0-	4494	2	318	9	N	289	372	1			1185
10	5642	X	4673	-0-	-969	-0-	4412	2	261	9	N	237	382	1			1040
*11	5460	X	4098	-0-	-1362	-0-	3802	2	296	9	N	269	191	1	901	7	217
12	5518	X	4736	-0-	-782	-0-	4418	2	318	9	N	289	367	1			139
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					139

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

08	7471	X	1935	-0-	-5536	-0-	1907	2	28	9	N	25					720
09	7230	X	3046	-0-	-4184	-0-	2981	2	65	9	N	59	141	1			638
10	7192	X	4163	-0-	-3029	-0-	4072	2	91	9	N	83					721
*11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9163	2	318	9	N	289	216	1	570	7	224
*12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4694	2	146	9	N	133					357
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					357

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4916	2	286	9	N	260	194	1			733
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4698	2	253	9	N	230	389	1			574
10	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4391	2	243	9	N	221					795
*11	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	3658	2	223	9	N	203	193	1	456	7	349
*12	4712	X	3724	-0-	-988	-0-	3473	2	251	9	N	228	368	1			209
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					209

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

08	12152	X	11778	-0-	-374	-0-	11506	2	272	9	N	247	184	1			925
09	11310	X	9043	-0-	-2267	-0-	8857	2	186	9	N	169	193	1			901
10	13020	X	12938	-0-	-82	-0-	12637	2	301	9	N	274	193	1			982
*11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	292	377	1	675	7	222
12	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	11642	2	309	9	N	281	307	1			196
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					196

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5687	2	455	9	N	414	386	1			1631
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5252	2	432	9	N	393	383	1			1641
10	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	5250	2	393	9	N	357	387	1			1611
*11	5940	X	5778	-0-	-162	-0-	5407	2	371	9	N	337	384	1	1355	7	209
12	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	5131	2	370	9	N	336	278	1			267
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					267

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

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

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

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

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

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

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

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

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3878	2	11 9	N	10		269
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3735	2	10 9	N	9		278
10	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2		N	-0-		278
11	3750 X	3735	-0-	-15	-0-	3735	2		N	-0-	182 1	96
12	3875 X	3809	-0-	-66	-0-	3809	2		N	-0-		96
01	3875 X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2		N	-0-		96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

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

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

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

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			29
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			29
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			29
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			29
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			29
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			29

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697 #	2213	-0-	-484	-0-	2213	3			N	-0-					89
09	2400 #	1881	-0-	-519	-0-	1881	3			N	-0-					89
10	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					89
11	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	3	N	136	190	1			35
						150	9									
12	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	42	1	2404	3	N	-0-					35
01	2883 #	2624	-0-	-259	-0-	47	1	2577	3	N	-0-					35

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

08	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					35
09	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					35
*10	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					35
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

08	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					32
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					32
*10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					32

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

08	SWR 10	270	-0-	270	207131	270	2			N	-0-					142
09	SWR 10	1739	-0-	1739	208870	1739	2			N	-0-					142
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	208870					N	NO RPT					142
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	208870					N	NO RPT					142
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	208870					N	NO RPT					142
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	208870					N	NO RPT					142

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

08	4023 R	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					74
09	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					74
*10	3335 R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					74
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					74
01	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					74

BEAL (MORROW UPPER) //CONT.// 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

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

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	#	1316	-0-	-17	-0-	1315	2	1	9	N	1					205
09	1290	#	1281	-0-	-9	-0-	1275	2	6	9	N	5					210
*10	1333	#	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					210
*11	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					210
*12	1333	#	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					210
01	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1290	2	4	9	N	4	179	1			35

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6					124
09	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3					127
10	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					127
11	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5					132
*12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					138
*01	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					141

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	194	-0-	-54	-0-	31	1	163	2	N	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-					-0-
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					11
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					11
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					11
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					11
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

08	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	N	6					33
09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	N	5					38
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1304	2	10	9	N	9					47
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1271	2	7	9	N	6					53
12	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1224	2	6	9	N	5					58
01	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1173	2	11	9	N	10					68

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1386	2	21	9	N	19					121
09	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-	94	1			27
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1404	2	7	9	N	6					33
11	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8	9	N	7					40
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1298	2	8	9	N	7					47
01	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1267	2	13	9	N	12					59

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

08	682 N	661	-0-	-21	-0-	651	2	10	9	N	9					57
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	642	2	6	9	N	5					62
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	611	2	11	9	N	10					72
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3					75
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	624	2	4	9	N	4	66	1			13
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	591	2	8	9	N	7					20

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2048	2	28	9	N	25					70
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1960	2	20	9	N	18	70	1			18
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2027	2	32	9	N	29					47
11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1952	2	23	9	N	21					68
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1937	2	24	9	N	22					90
01	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1896	2	30	9	N	27	90	1			27

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1373	2	22	9	N	20					45
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	N	15					60
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1317	2	26	9	N	24					84
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1248	2	17	9	N	15					99
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1198	2	14	9	N	13					112
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1117	2	21	9	N	19	96	1			35

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12					53
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	2	11	9	N	10					63
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	948	2	15	9	N	14					77
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	970	2	13	9	N	12					89
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	898	2	18	9	N	16					105
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	927	2	19	9	N	17					122

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	2	21	9	N	19					89
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	995	2	12	9	N	11	77	1			23
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					23
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					23
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					23
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	995	2	21	9	N	19					42

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	N	15					87
09	1560	N	1296	-0-	-264	-0-	1279	2	17	9	N	15					102
10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1411	2	3	9	N	3					105
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1335	2	10	9	N	9					114
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					122
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1320	2	17	9	N	15					137

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	N	17	90	1			7
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11					18
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1615	2	25	9	N	23					41
11	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1565	2	23	9	N	21					62
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1530	2	12	9	N	11					73
01	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1465	2	13	9	N	12					85

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

08	806	N	710	-0-	-96	-0-	708	2	2	9	N	2					27
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14	9	N	13					40
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	689	2	4	9	N	4					44
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					48
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					48
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	493	2	2	9	N	2					50

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1863	2	19	9	N	17					94
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1775	2	9	9	N	8					102
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1819	2	14	9	N	13	58	1			57
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11					68
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12					80
01	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1779	2	11	9	N	10					90

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1393	2	9	9	N	8					105
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	N	4					109
10	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1366	2	1	9	N	1					110
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16	81	1			45
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1312	2	9	9	N	8					53
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1209	2	2	9	N	2					55

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	2	20	9	N	18	110	1			28
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1671	2	37	9	N	34					62
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1721	2	29	9	N	26					88
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1642	2	26	9	N	24					112
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1660	2	29	9	N	26					138
01	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1631	2	31	9	N	28	83	1			83

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					104
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1185	2	9	9	N	8					112
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17	9	N	15					127
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	N	13					140
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1184	2	53	9	N	48	166	1			22
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1152	2	20	9	N	18					40

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	N	16					82
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1394	2	19	9	N	17					99
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	N	18					117
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1370	2	9	9	N	8					125
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1294	2	12	9	N	11	71	1			65
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1373	2	24	9	N	22					87

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

08	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					22
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	587	2	7	9	N	6					28
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	2	2	9	N	2					30
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					32
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	552	2	6	9	N	5					37
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	559	2	3	9	N	3					40

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					40
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					45
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					48
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					53
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	600	2	6	9	N	5					58
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					58

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2108	2	14	9	N	13	79	1			28
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2060	2	15	9	N	14					42
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2076	2	14	9	N	13					55
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2020	2	17	9	N	15					70
12	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2046	2	9	9	N	8					78
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1975	2	19	9	N	17					95

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15					32
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					42
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	N	11					53
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					65
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	637	2	11	9	N	10					75
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	609	2	15	9	N	14	38	1			51

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					62
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					67
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					67
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					73
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					78
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7					85

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	N	10					95
09	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	2504	2	21	9	N	19					114
10	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2595	2	17	9	N	15					129
11	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	2436	2	9	9	N	8					137
12	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2441	2	37	9	N	34	118	1			53
01	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2347	2	22	9	N	20					73

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1736	2	9	9	N	8					40
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1665	2	11	9	N	10					50
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1754	2	11	9	N	10					60
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1739	2	11	9	N	10					70
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1659	2	9	9	N	8					78
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1644	2	15	9	N	14					92

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1005	2	11	9	N	10					77
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	978	2	19	9	N	17					94
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	N	13					107
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	N	4	91	1			20
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	979	2	11	9	N	10					30
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	921	2	22	9	N	20					50

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

08	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1771	2	13	9	N	12					84
09	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1638	2	7	9	N	6					90
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1738	2	4	9	N	4					94
11	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1618	2	8	9	N	7	86	1			15
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1612	2	8	9	N	7					22
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1584	2	9	9	N	8					30

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	N	7					30
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					35
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1115	2	9	9	N	8					43
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1119	2	8	9	N	7					50
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1125	2	3	9	N	3					53
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	N	14					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1592	2	10	9	N	9					47
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	2	14	9	N	13					60
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5	43	1			22
11	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1308	2	7	9	N	6					28
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1296	2	13	9	N	12					40
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1278	2	2	9	N	2					42

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	2	19	9	N	17					65
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	N	10					75
10	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1842	2	10	9	N	9					84
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1817	2	11	9	N	10					94
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1874	2	12	9	N	11					105
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1841	2	43	9	N	39					144

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N	22					60
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	N	32					92
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	N	20	94	1			18
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1711	2	24	9	N	22					40
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1760	2	22	9	N	20					60
01	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1670	2	32	9	N	29					89

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8					60
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1948	2	9	9	N	8					68
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1881	2	8	9	N	7					75
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1151	2	10	9	N	9	67	1			17
12	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1235	2	6	9	N	5					22
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1305	2	20	9	N	18					40

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1712	2	14	9	N	13					99
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1605	2	30	9	N	27	111	1			15
10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1642	2	15	9	N	14					29
11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1610	2	20	9	N	18					47
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1634	2	31	9	N	28					75
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1613	2	21	9	N	19					94

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

08	713	N	689	-0-	-24	-0-	681	2	8	9	N	7					77
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					82
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	N	8					90
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	2	11	9	N	10					100
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	689	2	8	9	N	7					107
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	666	2	8	9	N	7					114

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2162	2	24	9	N	22					60
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	N	17					77
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2098	2	22	9	N	20					97
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	N	16					113
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21	96	1			38
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	N	19					57

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1909	2	14	9	N	13					40
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1879	2	31	9	N	28					68
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	N	9	67	1			10
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					18
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1849	2	4	9	N	4					22
01	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1806	2	22	9	N	20					42

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1103	2	8	9	N	7					119
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10	96	1			33
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					43
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1058	2	2	9	N	2					45
12	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1029	2	11	9	N	10					55
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	991	2	14	9	N	13					68

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1060	2	11	9	N	10					45
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1007	2	14	9	N	13					58
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1047	2	15	9	N	14					72
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1030	2	6	9	N	5	62	1			15
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1008	2	13	9	N	12					27
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	N	11					38

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1245	2	8	9	N	7					67
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	N	8					75
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1233	2	3	9	N	3					78
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1184	2	4	9	N	4					82
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1218	2	8	9	N	7					89
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1164	2	6	9	N	5					94

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

08	1302	N	973	-0-	-329	-0-	965	2	8	9	N	7					40
09	1260	N	181	-0-	-1079	-0-	181	2			N	-0-					40
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

08	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1311	2	6	9	N	5					35
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1244	2	8	9	N	7					42
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10					52
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					62
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					72
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1419	2	9	9	N	8					80

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12					60
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	N	22					82
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1267	2	14	9	N	13					95
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1224	2	18	9	N	16	91	1			20
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1214	2	17	9	N	15					35
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1238	2	25	9	N	23					58

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					58
09	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1337	2	15	9	N	14					72
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1642	2	9	9	N	8					80
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	N	14					94
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	N	13					107
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1565	2	11	9	N	10	79	1			38

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2090	2	17	9	N	15					70
09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	1978	2	22	9	N	20					90
10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2055	2	15	9	N	14					104
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1818	2	21	9	N	19	93	1			30
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1940	2	11	9	N	10					40
01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2007	2	20	9	N	18					58

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	2	13	9	N	12					60
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	N	8					68
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1507	2	32	9	N	29					97
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1486	2	8	9	N	7					104
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1506	2	7	9	N	6	72	1			38
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1425	2	6	9	N	5					43

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					88
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					88
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					88
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1					89
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					92
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1269	2	11	9	N	10					102

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	622	2	2	9	N	2	79	1			11
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	490	2	14	9	N	13					24
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	613	2	12	9	N	11					35
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					35
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5					40
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	585	2	8	9	N	7					47

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1006	2	37	9	N	34					72
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9	N	21	80	1			13
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					17
11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	791	2	6	9	N	5					22
12	1023	N	870	-0-	-153	-0-	859	2	11	9	N	10					32
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					32

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					82
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	330	2	9	9	N	8					90
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	412	2	8	9	N	7					97
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	427	2	6	9	N	5					102
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					104
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					109

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1070	2	15	9	N	14					52
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1008	2	17	9	N	15					67
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1032	2	14	9	N	13					80
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	997	2	10	9	N	9					89
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	977	2	6	9	N	5	79	1			15
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	981	2	24	9	N	22					37

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	2	8	9	N	7					45
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	380	2	2	9	N	2					47
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					47
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	316	2	1	9	N	1					48
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					60
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					65

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					90
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	852	2	2	9	N	2					92
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	904	2	8	9	N	7					99
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	872	2	7	9	N	6					105
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					110
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	851	2	15	9	N	14					124

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10					50
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	2	13	9	N	12					62
10	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1312	2	6	9	N	5					67
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1270	2	11	9	N	10					77
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1290	2	9	9	N	8					85
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1296	2	11	9	N	10					95

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					78
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	571	2	8	9	N	7					85
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	622	2	4	9	N	4					89
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					89
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6					95
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14					109

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	910	2	9	9	N	8					28
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	833	2	6	9	N	5					33
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	887	2	6	9	N	5					38
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	847	2	6	9	N	5					43
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	835	2	4	9	N	4					47
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	861	2	9	9	N	8					55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1331	2	6	9	N	5					48
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2			N	-0-					48
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1229	2	2	9	N	2					50
11	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					50
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1193	2	2	9	N	2					52
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1134	2	3	9	N	3					55

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

08	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	N	8	112	1			13
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	1282	2	17	9	N	15					28
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1478	2	7	9	N	6					34
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					34
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	N	4					38
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1432	2	22	9	N	20					58

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10	110	1			20
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	N	12					32
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	762	2	9	9	N	8					40
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	729	2	9	9	N	8					48
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					55
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	703	2	17	9	N	15					70

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	227	2	1	9	N	1					23
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	254	2	4	9	N	4					27
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					32
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					32
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					32

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1157	2	9	9	N	8					65
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12					77
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1147	2	2	9	N	2					79
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1115	2	7	9	N	6					85
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1098	2	11	9	N	10					95
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	957	2	6	9	N	5					100

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2000	2	26	9	N	24	54	1			30
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1883	2	44	9	N	40					70
10	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1968	2	25	9	N	23					93
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1856	2	21	9	N	19					112
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1881	2	15	9	N	14	79	1			47
01	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1823	2	23	9	N	21					68

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

08	496	N	340	-0-	-156	-0-	338	2	2	9	N	2					55
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8					63
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	N	7					70
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					73
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	731	2	10	9	N	9					82
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					87

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	605	-0-	-325	-0-	593	2	12	9	N	11					28
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	N	14					42
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					55
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12					67
12	930	N	419	-0-	-511	-0-	412	2	7	9	N	6					73
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	809	2	8	9	N	7					80

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

08	682	N	639	-0-	-43	-0-	633	2	6	9	N	5					30
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	597	2	9	9	N	8					38
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	N	14					52
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					58
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					65
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13	9	N	12					77

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					85
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					90
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	452	2	2	9	N	2					92
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	424	2	6	9	N	5					97
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					97
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	432	2	6	9	N	5					102

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17					136
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1337	2	22	9	N	20	113	1			43
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1435	2	21	9	N	19					62
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1384	2	25	9	N	23					85
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	N	14					99
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1345	2	30	9	N	27					126

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1330	2	7	9	N	6					110
09	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1233	2	6	9	N	5					115
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1318	2	4	9	N	4					119
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1269	2	15	9	N	14	114	1			19
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					19
01	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1215	2	13	9	N	12					31

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12					57
09	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1465	2	1	9	N	1					58
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1480	2	6	9	N	5					63
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19					82
12	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1314	2	2	9	N	2					84
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11					95

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

08	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1688	2	9	9	N	8					104
09	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1678	2	14	9	N	13					117
10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	2			N	-0-	90	1			27
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1652	2	11	9	N	10					37
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1649	2	17	9	N	15					52

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1633	2	28	9	N	25					65
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1571	2	35	9	N	32					97
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1622	2	33	9	N	30					127
11	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1540	2	33	9	N	30	75	1			82
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1556	2	30	9	N	27					109
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1530	2	24	9	N	22	98	1			33

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

08	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3339	2	17	9	N	15					50
09	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3190	2	19	9	N	17					67
10	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3277	2	14	9	N	13					80
11	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3059	2	13	9	N	12					92
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	3099	2	6	9	N	5	80	1			17
01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2952	2	22	9	N	20					37

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

08	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1193	2	24	9	N	22	70	1			32
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3					35
10	1302	N	784	-0-	-518	-0-	776	2	8	9	N	7					42
11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	973	2	20	9	N	18					60
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	898	2	20	9	N	18					78
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9					87

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	N	22					67
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1335	2	24	9	N	22					89
10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1391	2	23	9	N	21					110
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1271	2	11	9	N	10	102	1			18
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1313	2	17	9	N	15					33
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1292	2	32	9	N	29					62

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	N	15					58
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1371	2	10	9	N	9					67
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1461	2	20	9	N	18					85
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1388	2	19	9	N	17					102
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	N	8	95	1			15
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1274	2	22	9	N	20					35

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3					60
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10					70
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8					78
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	N	8	51	1			35
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					38
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					42

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15					110
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1496	2	7	9	N	6	76	1			40
10	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1547	2	8	9	N	7					47
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1423	2	9	9	N	8					55
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1522	2	13	9	N	12					67
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1504	2	11	9	N	10					77

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	781	2	3	9	N	3					58
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	804	2	8	9	N	7					65
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7					72
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	60	1			15
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	785	2	8	9	N	7					22
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	N	6					28

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1124	2	4	9	N	4	76	1			50
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	N	17					67
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8					75
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12					87
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					90
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	71	1			35

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2062	2	14	9	N	13					79
09	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1925	2	20	9	N	18					97
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1978	2	20	9	N	18	63	1			52
11	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1962	2	11	9	N	10					62
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1951	2	9	9	N	8					70
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1921	2	33	9	N	30					100

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1042	2	28	9	N	25					62
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	N	15					77
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15					92
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1005	2	22	9	N	20					112
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1000	2	8	9	N	7					119
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	980	2	28	9	N	25	52	1			92

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					104
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	916	2	12	9	N	11	95	1			20
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	901	2	3	9	N	3					23
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	929	2	19	9	N	17					40
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	904	2	6	9	N	5					45
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	875	2	6	9	N	5					50

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2044	2	30	9	N	27	80	1			20
09	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	1899	2	22	9	N	20					40
10	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1871	2	42	9	N	38					78
11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1906	2	40	9	N	36					114
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1856	2	6	9	N	5	94	1			25
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9	N	45					70

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

08	713	N	525	-0-	-188	-0-	523	2	2	9	N	2					52
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	375	2	1	9	N	1					53
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					58
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					58
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	273	2	8	9	N	7					65
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					65

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

08	961	N	937	-0-	-24	-0-	934	2	3	9	N	3					28
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	889	2	11	9	N	10					38
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	911	2	8	9	N	7					45
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3					48
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					55
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	902	2	13	9	N	12	52	1			15

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2569	2	13	9	N	12					70
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2419	2	19	9	N	17					87
10	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2516	2	11	9	N	10					97
11	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2415	2	24	9	N	22	101	1			18
12	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2447	2	21	9	N	19					37
01	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1459	2	3	9	N	3					40

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

08	992	N	989	-0-	-3	-0-	980	2	9	9	N	8					45
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	N	12					57
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	919	2	3	9	N	3					60
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	938	2	8	9	N	7					67
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	940	2	7	9	N	6					73
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7					80

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

08	527	N	500	-0-	-27	-0-	498	2	2	9	N	2					45
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	462	2	8	9	N	7					52
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	455	2	3	9	N	3					55
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4	34	1			25
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7					32
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5					37

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18					38
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1100	2	2	9	N	2					40
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					40
11	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					40
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1102	2	6	9	N	5					45
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1118	2	11	9	N	10					55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1390	2	6	9	N	5					92
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1277	2	9	9	N	8	65	1			35
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1299	2	10	9	N	9					44
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1237	2	7	9	N	6					50
12	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					50
01	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					50

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6					48
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					55
10	558	N	247	-0-	-311	-0-	245	2	2	9	N	2					57
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	N	6					63
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					67
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					67

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

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

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

08	775	N	770	-0-	-5	-0-	761	2	9	9	N	8					51
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	688	2	8	9	N	7					58
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					58
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					58
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					65
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	689	2	9	9	N	8					73

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

08	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	2599	2	30	9	N	27					92
09	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	2472	2	29	9	N	26	68	1			50
10	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2557	2	28	9	N	25					75
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2423	2	113	9	N	103					178
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2441	2	33	9	N	30	158	1			50
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2397	2	31	9	N	28					78

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1793	2	18	9	N	16					94
09	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1710	2	9	9	N	8					102
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1772	2	21	9	N	19					121
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1700	2	11	9	N	10	111	1			20
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1730	2	8	9	N	7					27
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1699	2	20	9	N	18					45

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	938	2	48	9	N	44					82
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	945	2	17	9	N	15					97
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	951	2	30	9	N	27	85	1			39
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	900	2	25	9	N	23					62
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	910	2	20	9	N	18					80
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	850	2	15	9	N	14					94

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3209	2	10	9	N	9					172
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	N	13	132	1			53
10	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3153	2	17	9	N	15					68
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3000	2	21	9	N	19					87
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2988	2	25	9	N	23	47	1			63
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2844	2	4	9	N	4					67

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	N	3					115
09	1890	N	1369	-0-	-521	-0-	1352	2	17	9	N	15					130
10	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1499	2	18	9	N	16	75	1			71
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20	48	1			43
12	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1145	2	19	9	N	17					60
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1175	2	9	9	N	8					68

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2003	2	17	9	N	15					80
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1906	2	11	9	N	10					90
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1973	2	19	9	N	17					107
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2			N	-0-	27	1			80
12	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1695	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1859	2	19	9	N	17					107

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

08	1271	N	98	-0-	-1173	-0-	98	2			N	-0-					52
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					52
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					52
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	27	1			25
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					32
09	1230	N	974	-0-	-256	-0-	967	2	7	9	N	6					38
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1002	2	17	9	N	15					53
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1014	2	17	9	N	15					68
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	973	2	11	9	N	10					78
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	935	2	13	9	N	12					90

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2456	2	8	9	N	7	87	1			20
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2350	2	11	9	N	10					30
10	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2425	2	8	9	N	7					37
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	1983	2	9	9	N	8					45
12	2449	N	2120	-0-	-329	-0-	2117	2	3	9	N	3					48
01	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2103	2	13	9	N	12					60

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

08	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1401	2	4	9	N	4					102
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1355	2	3	9	N	3					105
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	N	7					112
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1302	2	8	9	N	7	96	1			23
12	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					23
01	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					23

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1088	2	9	9	N	8					78
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1041	2	2	9	N	2					80
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					80
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	993	2	10	9	N	9	64	1			25
12	1085	N	961	-0-	-124	-0-	955	2	6	9	N	5					30
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	873	2	19	9	N	17					47

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

08	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2035	2	13	9	N	12					127
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1973	2	10	9	N	9	65	1			71
10	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2031	2	19	9	N	17					88
11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1873	2	23	9	N	21	82	1			27
12	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1881	2	23	9	N	21					48
01	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					48

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	991	2	6	9	N	5					53
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	964	2	11	9	N	10					63
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	995	2	6	9	N	5					68
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	N	16					84
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	2	73	1			13
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	964	2	13	9	N	12					25

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					105
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1746	2	19	9	N	17	55	1			67
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1802	2	12	9	N	11					78
11	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1705	2	19	9	N	17	80	1			15
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1634	2	17	9	N	15					30
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1703	2	17	9	N	15					45

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1111	2	2	9	N	2					42
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1120	2	7	9	N	6					48
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	N	4					52
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10	37	1			25
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					25
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					27

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					30
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					30
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					30
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					30
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					30

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

08	682	N	679	-0-	-3	-0-	673	2	6	9	N	5					75
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	620	2	13	9	N	12					87
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	587	2	3	9	N	3					90
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	633	2	4	9	N	4	79	1			15
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					15
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					28

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1382	2	1	9	N	1					83
09	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					83
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1335	2	7	9	N	6	32	1			57
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1251	2	1	9	N	1					58
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1280	2	8	9	N	7					65
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					65

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

08	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2524	2	17	9	N	15					142
09	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2480	2	14	9	N	13	123	1			32
10	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2585	2	23	9	N	21					53
11	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	2418	2	26	9	N	24	35	1			42
12	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2389	2	12	9	N	11					53
01	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2498	2	30	9	N	27					80

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

08	2728	N	2448	-0-	-280	-0-	2420	2	28	9	N	25					119
09	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2526	2	34	9	N	31					150
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2621	2	8	9	N	7	130	1			27
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21					48
12	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2606	2	24	9	N	22					70
01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2484	2	24	9	N	22					92

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

08	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	3854	2	7	9	N	6	81	1			18
09	3870	X	3739	-0-	-131	-0-	3706	2	33	9	N	30					48
10	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3862	2	30	9	N	27					75
11	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	3663	2	28	9	N	25					100
12	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3690	2	35	9	N	32					132
01	3906	X	3384	-0-	-522	-0-	3361	2	23	9	N	21	125	1			28

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1367	2	12	9	N	11					89
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13					102
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1398	2	14	9	N	13	85	1			30
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	2	19	9	N	17					47
12	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1333	2	6	9	N	5					52
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1361	2	7	9	N	6					58

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1315	2	7	9	N	6					38
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1269	2	13	9	N	12					50
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1314	2	9	9	N	8					58
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1259	2	3	9	N	3	46	1			15
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1209	2	13	9	N	12					27
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1270	2	22	9	N	20					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1824	2	20	9	N	18					53
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	N	14					67
10	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1757	2	19	9	N	17					84
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13	75	1			22
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1753	2	12	9	N	11					33
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1762	2	26	9	N	24					57

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

08	713	N	706	-0-	-7	-0-	697	2	9	9	N	8					85
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	654	2	6	9	N	5					90
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	684	2	8	9	N	7					97
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	651	2	9	9	N	8					105
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	654	2	8	9	N	7					112
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	584	2	7	9	N	6					118

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					27
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					37
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1969	2	25	9	N	23					60
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1751	2	22	9	N	20					80
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1715	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	1530	2	19	9	N	17					107

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

08	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2386	2			N	-0-					84
09	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			N	-0-					84
10	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	1809	2	9	9	N	8					92
11	2310	N	1648	-0-	-662	-0-	1640	2	8	9	N	7	82	1			17
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1653	2	40	9	N	36					53
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1628	2	19	9	N	17					70

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	N	18	107	1			48
09	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2427	2	17	9	N	15					63
10	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	2651	2	17	9	N	15					78
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2477	2	41	9	N	37					115
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	N	19					134
01	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2575	2	20	9	N	18	109	1			43

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

08	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2203	2	41	9	N	37					90
09	2310	N	2059	-0-	-251	-0-	2035	2	24	9	N	22	89	1			23
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2447	2	22	9	N	20					43
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	N	24					67
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2260	2	14	9	N	13					80
01	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	2059	2	15	9	N	14					94

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

08	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2783	2	31	9	N	28					82
09	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2666	2	28	9	N	25					107
10	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2751	2	41	9	N	37					144
11	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2622	2	15	9	N	14	90	1			68
12	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2629	2	24	9	N	22					90
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2564	2	28	9	N	25					115

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2897	2	65	9	N	59	80	1			66
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2660	2	46	9	N	42					108
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2720	2	40	9	N	36					144
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2762	2	54	9	N	49	78	1			115
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2736	2	50	9	N	45					160
*01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2682	2	54	9	N	49	137	1			72

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3512	2	24	9	N	22					55
09	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3358	2	28	9	N	25					80
10	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3470	2	30	9	N	27					107
11	3480	X	3357	-0-	-123	-0-	3334	2	23	9	N	21					128
12	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	3336	2	30	9	N	27					155
01	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3268	2	32	9	N	29	127	1			57

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4					82
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2038	2	19	9	N	17					99
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2051	2	36	9	N	33					132
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1988	2	33	9	N	30	85	1			77
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1907	2	30	9	N	27					104
01	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1815	2	17	9	N	15	97	1			22

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1069	2	9	9	N	8					50
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1148	2	20	9	N	18					68
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5					73
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	11					84
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6					90
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1245	2	11	9	N	10					100

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1919	2	17	9	N	15	116	1			17
09	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1844	2	25	9	N	23					40
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1904	2	25	9	N	23					63
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1788	2	21	9	N	19					82
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1832	2	18	9	N	16					98
01	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1774	2	28	9	N	25					123

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15					35
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1294	2	11	9	N	10					45
10	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1307	2	9	9	N	8					53
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1203	2	2	9	N	2					55
12	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1240	2	9	9	N	8					63
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	N	2					65

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1847	2	19	9	N	17	89	1			35
09	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1771	2	25	9	N	23					58
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1835	2	24	9	N	22					80
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1733	2	20	9	N	18					98
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1764	2	26	9	N	24					122
01	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1712	2	24	9	N	22	102	1			42

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17	86	1			40
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	N	18					58
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1982	2	20	9	N	18					76
11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1876	2	23	9	N	21					97
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1646	2	17	9	N	15					112
01	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	1440	2	19	9	N	17					129

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1998	2	9	9	N	8	76	1			30
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1877	2	11	9	N	10					40
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13					53
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1867	2	10	9	N	9					62
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1847	2	17	9	N	15					77
01	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1798	2	11	9	N	10					87

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	N	10					27
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	N	13					40
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					52
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	N	11					63
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					72
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1667	2	9	9	N	8					80

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	2	14	9	N	13					50
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	977	2	3	9	N	3					53
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1030	2	6	9	N	5					58
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	978	2	10	9	N	9					67
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					72
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	999	2	11	9	N	10					82

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2282	2	18	9	N	16	94	1			22
09	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	2075	2	14	9	N	13					35
10	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	2199	2	17	9	N	15					50
11	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2125	2	19	9	N	17					67
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	N	10					77
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2118	2	13	9	N	12	57	1			32

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1843	2	6	9	N	5					61
09	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1735	2	10	9	N	9					70
10	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1747	2	14	9	N	13					83
11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1697	2	7	9	N	6					89
12	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1693	2	8	9	N	7					96
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1638	2	3	9	N	3					99

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	N	14					129
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1886	2	28	9	N	25	89	1			65
10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1937	2	22	9	N	20					85
11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	1850	2	22	9	N	20	75	1			30
12	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1794	2	19	9	N	17					47
01	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1645	2	29	9	N	26					73

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7710	2	78	9	N	71					135
09	7050 X	6618	-0-	-432	-0-	6501	2	117	9	N	106	192	1			49
10	7471 X	6098	-0-	-1373	-0-	6021	2	77	9	N	70					119
11	7230 X	5501	-0-	-1729	-0-	5445	2	56	9	N	51	100	1			70
12	7471 X	6426	-0-	-1045	-0-	6336	2	90	9	N	82					152
01	7471 X	6440	-0-	-1031	-0-	6368	2	72	9	N	65	162	1			55

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1684	2	15	9	N	14					42
09	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1593	2	17	9	N	15					57
10	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1654	2	17	9	N	15					72
11	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1556	2	17	9	N	15					87
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1596	2	17	9	N	15					102
01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1586	2	25	9	N	23	63	1			62

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

08	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2111	2	22	9	N	20					107
09	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1863	2	20	9	N	18					125
10	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-	98	1			27
11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2			N	-0-					27
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21					48
01	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	1974	2	26	9	N	24					72

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

08	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7335	2	117	9	N	106	108	1			38
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7064	2	111	9	N	101					139
10	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7274	2	103	9	N	94	139	1			94
11	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6939	2	116	9	N	105	77	1			122
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6900	2	114	9	N	104	76	1			150
*01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6795	2	108	9	N	98	178	1			70

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

08	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1375	2	8	9	N	7					133
09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1431	2	32	9	N	29	100	1			62
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1428	2	22	9	N	20					82
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	N	20					102
12	1519 N	929	-0-	-590	-0-	923	2	6	9	N	5					107
01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1210	2	6	9	N	5	89	1			23

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6033	2	83	9	N	75	138	1			17
09	6630 X	5777	-0-	-853	-0-	5691	2	86	9	N	78					95
10	6851 X	5796	-0-	-1055	-0-	5712	2	84	9	N	76	109	1			62
11	6630 X	5369	-0-	-1261	-0-	5295	2	74	9	N	67					129
12	6634 X	5521	-0-	-1113	-0-	5435	2	86	9	N	78	105	1			102
01	6107 X	5427	-0-	-680	-0-	5340	2	87	9	N	79	92	1			89

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

08	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2009	2	19	9	N	17					99
09	1980 N	1967	-0-	-13	-0-	1937	2	30	9	N	27	89	1			37
10	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1891	2	6	9	N	5					42
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1927	2	25	9	N	23					65
12	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1972	2	21	9	N	19					84
01	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1804	2	9	9	N	8					92

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2470	2	25	9	N	23	105	1			35
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2329	2	28	9	N	25					60
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					83
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2270	2	30	9	N	27					110
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2353	2	30	9	N	27					137
*01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	2	24	9	N	22	99	1			60

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

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

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5109	2	75	9	N	68					130
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4662	2	65	9	N	59					189
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4819	2	53	9	N	48	160	1			77
11	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4895	2	64	9	N	58					135
12	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4947	2	83	9	N	75					210
*01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4638	2	96	9	N	87	125	1			172

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3111	2	28	9	N	25					100
09	3030 X	2991	-0-	-39	-0-	2967	2	24	9	N	22					122
10	3193 X	3024	-0-	-169	-0-	3006	2	18	9	N	16	78	1			60
11	3090 X	2894	-0-	-196	-0-	2855	2	39	9	N	35					95
12	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2876	2	40	9	N	36	84	1			47
01	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	2839	2	34	9	N	31					78

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1999	2	24	9	N	22					65
09	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1874	2	22	9	N	20					85
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1905	2	30	9	N	27					112
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1939	2	25	9	N	23	97	1			38
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	N	19					57
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1866	2	44	9	N	40					97

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

08	4619 X	4529	-0-	-90	-0-	4494	2	35	9	N	32					140
09	4470 X	4075	-0-	-395	-0-	4052	2	23	9	N	21	111	1			50
10	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4264	2	31	9	N	28					78
11	4500 X	4022	-0-	-478	-0-	3939	2	83	9	N	75					153
12	4650 X	4066	-0-	-584	-0-	4025	2	41	9	N	37					190
01	4526 X	4139	-0-	-387	-0-	4088	2	51	9	N	46	171	1			65

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

08	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					95
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					95
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3					98
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1188	2	31	9	N	28	118	1			8
12	1612 N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					8
01	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	1206	2			N	-0-					8

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	3265	2	33	9	N	30					125
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3104	2	26	9	N	24					149
10	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3215	2	33	9	N	30	107	1			72
11	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	3080	2	34	9	N	31					103
12	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3153	2	40	9	N	36	58	1			81
01	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	2989	2	50	9	N	45					126

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2868	2	35	9	N	32					167
09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2710	2	28	9	N	25					192
10	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2753	2	26	9	N	24	148	1			68
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2650	2	33	9	N	30	48	1			50
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2651	2	39	9	N	35					85
01	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	2586	2	24	9	N	22					107

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

08	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	3065	2	19	9	N	17					140
09	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2847	2	2	9	N	2					142
10	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3084	2	12	9	N	11	120	1			33
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3031	2	87	9	N	79					112
12	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3014	2	25	9	N	23					135
*01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3311	2	17	9	N	15	112	1			38

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

08	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					37
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2			N	-0-					37
10	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					37
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1361	2	6	9	N	5	22	1			20
12	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					20
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					20

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

08	10478 X	9668	-0-	-810	-0-	9620	2	48	9	N	44					52
09	9990 X	9358	-0-	-632	-0-	9237	2	121	9	N	110					162
10	10199 X	9539	-0-	-660	-0-	9403	2	136	9	N	124	186	1			100
11	9750 X	9107	-0-	-643	-0-	8978	2	129	9	N	117	174	1			43
12	9827 X	9138	-0-	-689	-0-	9015	2	123	9	N	112					155
01	9672 X	8795	-0-	-877	-0-	8663	2	132	9	N	120	188	1			87

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

08	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	4248	2	59	9	N	54	93	1			70
09	4230 X	4068	-0-	-162	-0-	3995	2	73	9	N	66	99	1			37
10	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4036	2	66	9	N	60					97
11	4170 X	3552	-0-	-618	-0-	3507	2	45	9	N	41					138
12	4309 X	3836	-0-	-473	-0-	3788	2	48	9	N	44					182
01	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3710	2	62	9	N	56	85	1			153

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

08	9021 X	8021	-0-	-1000	-0-	7907	2	114	9	N	104	91	1			95
09	8100 X	7380	-0-	-720	-0-	7259	2	121	9	N	110					205
10	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	7433	2	118	9	N	107	197	1			115
11	8100 X	7235	-0-	-865	-0-	7134	2	101	9	N	92					207
12	8122 X	7009	-0-	-1113	-0-	6863	2	146	9	N	133	188	1			152
01	8029 X	6499	-0-	-1530	-0-	6350	2	149	9	N	135	190	1			97

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788 X	9843	-0-	-945	-0-	9737	2	106	9	N	96					134
09	10440 X	9586	-0-	-854	-0-	9524	2	62	9	N	56	55	1			135
10	10571 X	5995	-0-	-4576	-0-	5931	2	64	9	N	58	158	1			35
11	10230 X	26	-0-	-10204	-0-	26	2			N	-0-					35
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	9920 X	24	-0-	-9896	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

08	4960 X	4656	-0-	-304	-0-	4656	2			N	-0-					67
09	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2			N	-0-					67
10	4619 X	4363	-0-	-256	-0-	4363	2			N	-0-					67
11	4500 X	4288	-0-	-212	-0-	4288	2			N	-0-					67
12	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	4436	2			N	-0-					67
01	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	4230	2			N	-0-					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

08	5921 X	5728	-0-	-193	-0-	5627	2	101	9	N	92	166	1			85
09	5730 X	5433	-0-	-297	-0-	5350	2	83	9	N	75					160
10	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5518	2	95	9	N	86	142	1			104
11	5730 X	5389	-0-	-341	-0-	5316	2	73	9	N	66					170
12	5797 X	5371	-0-	-426	-0-	5295	2	76	9	N	69	114	1			125
01	5735 X	5261	-0-	-474	-0-	5187	2	74	9	N	67	139	1			53

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

08	3255 X	2013	-0-	-1242	-0-	1954	2	59	9	N	54					225
09	3030 X	2177	-0-	-853	-0-	2112	2	65	9	N	59	197	1			87
10	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	2168	2	54	9	N	49					136
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					136
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					136
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					136

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

08	3782 X	3109	-0-	-673	-0-	796	1	2219	2	N	85					247
						94	9									
09	3660 X	2233	-0-	-1427	-0-	2181	2	52	9	N	47					294
10	3720 X	1019	-0-	-2701	-0-	951	2	68	9	N	62	187	1			169
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					169
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					169
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					169

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	312	1	6968	2	N	65	182	1			63
							72	9									
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	272	1	6932	2	N	81					144
							89	9									
10	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	257	1	5883	2	N	103					247
							113	9									
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					247
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					247
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					247

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					86
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					86
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					86
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					86
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					86
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					86

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

08	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					15
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2			N	-0-					15
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					15
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

08	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	3565	247	1	1478	2	Y	-0-					34
09	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	5641	233	1	1843	2	Y	-0-					34
10	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	8079	264	1	2174	2	Y	-0-					34
11	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	9633	138	1	1416	2	Y	-0-					34
12	2800	N	1365	-0-	-1435	8198	138	1	1227	2	Y	-0-					34
*01	3100	N	1573	-0-	-1527	6671	153	1	1420	2	Y	-0-					34

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

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

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

08	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					154
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

08	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					38
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					38
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					38
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

08	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-					14
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	N	-0-					14
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					14
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					14
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					14
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	N	-0-					14

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					48
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					48
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	872	-0-	-178	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					228
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					228
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					228
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	216	7			13
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	2	10	9	N	9					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

08	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					3
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					3
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	130	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	-0-					-0-
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	2	N	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	10	1	500	2	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	10	1	521	2	N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

08	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					77
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					77
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					77
*11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					77
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					77
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

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

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2239	2	12	9	N	11					89
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	2	11	9	N	10					99
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5					104
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	2	3	9	N	3					107
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8					115
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9					124

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					85
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2980	3	7	9	N	6					91
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	3	9	9	N	8					99
11	2880 X	2846	-0-	-34	-0-	2823	3	23	9	N	21					120
12	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	2896	3			N	-0-					120
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					120

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					72
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					72
10	930 N	611	-0-	-319	-0-	611	3			N	-0-					72
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					72
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					72
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					72

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

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

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	#	16058	-0-	-3658	-0-	15336	2	722	9	N	656	1126	1			114
09	18510	#	15671	-0-	-2839	-0-	14957	2	714	9	N	649	565	1			198
10	18321	#	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					198
11	16530	#	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT					198
12	16182	#	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					198
01	16182	#	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					198

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	#	20567	-0-	-1071	-0-	19303	2	1264	9	N	1149	1675	1			153
09	20940	#	19501	-0-	-1439	-0-	18294	2	1207	9	N	1097	945	1			305
10	21638	#	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					305
11	19320	#	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					305
12	20553	#	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					305
01	20553	#	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					305

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508 #	11732	-0-	-2776	-0-	10196	2	1536	9	N	1396	1866	1			190
09	13620 #	10804	-0-	-2816	-0-	9359	2	1445	9	N	1314	1327	1			177
10	13857 #	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					177
11	13410 #	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					177
12	11718 #	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					177
01	11718 #	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					177

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

08	55862 #	45032	-0-	-10830	-0-	44034	2	998	9	N	907	1297	1			171
09	51330 #	45634	-0-	-5696	-0-	44615	2	1019	9	N	926	952	1			145
10	50561 #	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					145
11	47220 #	NO RPT	-0-	-47220	-0-					N	NO RPT					145
12	47151 #	NO RPT	-0-	-47151	-0-					N	NO RPT					145
01	47151 #	NO RPT	-0-	-47151	-0-					N	NO RPT					145

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

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

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

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

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

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

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

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

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

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

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

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

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

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

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

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

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

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

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

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

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

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

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	1023 #	876	-0-	-147	-0-	31	1	817	2	N	25					234
						28	9									
09	990 #	889	-0-	-101	-0-	30	1	825	2	N	31	187	1			78
						34	9									
10	1023 #	877	-0-	-146	-0-	31	1	844	2	N	2					80
						2	9									
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	22					102
						24	9									
12	930 #	373	-0-	-557	-0-	26	1	335	2	N	11					113
						12	9									
01	930 #	5	-0-	-925	-0-	5	1			N	-0-					113

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

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

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					24
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					24
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					24
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					24
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

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

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	10							180
							11	9											
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	581	2	N	17							197
							19	9											
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	62	1	482	2	N	8	185	1					20
							9	9											
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	60	1	556	2	N	2							22
							2	9											
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	62	1	555	2	N	5							27
							6	9											
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	13							40
							14	9											

BRADFORD (HEPLER) //CONT.// 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			52
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			52
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	31	1	2272	2	N	-0-			182
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	30	1	2736	2	N	59			241
						65	9							
10	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	31	1	1630	2	N	-0-			241
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	29	1	2678	2	N	27	192	1	76
						30	9							
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	-0-			76
*01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2532	2	N	8			84
						9	9							

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

08	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-			266
09	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	2		N	-0-			266
10	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			266
11	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	2		N	-0-			266
12	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			266
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	310 #	120	-0-	-190	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	300 #	70	-0-	-230	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	310 #	83	-0-	-227	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	310 #	141	-0-	-169	-0-	141	2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

08	992 #	890	-0-	-102	-0-	890	3		N	-0-			59
09	960 #	815	-0-	-145	-0-	815	3		N	-0-			59
10	992 #	814	-0-	-178	-0-	814	3		N	-0-			59
11	900 #	800	-0-	-100	-0-	800	3		N	-0-			59
12	899 #	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-			59
01	899 #	750	-0-	-149	-0-	750	3		N	-0-			59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

08	1426 #	1039	-0-	-387	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
09	1380 #	1265	-0-	-115	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
10	1457 #	401	-0-	-1056	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	1410 #	1046	-0-	-364	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
12	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
01	1302 #	373	-0-	-929	-0-	373	3		N	-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					119
09	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					124
10	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1					125
11	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	950	2	70	9	N	64					189
*12	1054 #	993	-0-	-61	-0-	987	2	6	9	N	5					194
01	1054 #	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	171	1			25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					109
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
*10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					109

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2 EXT	1936	-0-	1936	1936	1936	2			N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1936					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1936					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1936					N	NO RPT					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

08	3351 R	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					60
09	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					60
*10	3523 R	3523	-0-	-0-	-0-	3470	2	53	9	N	48					108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					60
01	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					60

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

08	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					122
09	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					122
*10	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	N	8					130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					122
01	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

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

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

08	589 #	438	-0-	-151	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	570 #	441	-0-	-129	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	589 #	439	-0-	-150	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			55
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			55
*10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					64
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					64
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	308	3	48	9	N	44					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

*06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			N	-0-					88
07	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					88
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					88
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					88
10	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1734	2			N	-0-					88
*11	1980	N	1686	-0-	-294	-0-	1686	2			N	-0-	18	7			70
12	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	2			N	-0-					70
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					70

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

08	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			N	-0-					74
09	5100	X	4436	-0-	-664	-0-	4436	2			N	-0-					74
10	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-					74
*11	5100	X	4205	-0-	-895	-0-	4205	2			N	-0-	24	7			50
12	5270	X	4225	-0-	-1045	-0-	4225	2			N	-0-					50
01	4929	X	4109	-0-	-820	-0-	4106	2	3	9	N	3					53

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

*06	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1923	2			N	-0-					120
07	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1980	2			N	-0-					120
08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					120
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					120
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					120
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					120
12	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2297	2			N	-0-					120
01	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2120	2			N	-0-					120

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13759	2	90	9	N	82					289
09	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11428	2	63	9	N	57					346
10	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13220	2	83	9	N	75	167	1			254
*11	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11688	2	59	9	N	54					308
*12	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	12978	2	118	9	N	107	120	1			295
01	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					295

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

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

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-				278
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-				278
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2357	2	107	9	N	97				375
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				278

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				154
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				154
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	31	1	1779	2	N	-0-				-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	30	1	1868	2	N	-0-				-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	27	1	1750	2	N	-0-				-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-				-0-
12	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	31	1	1845	2	N	-0-				-0-
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-				-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-				-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
11	810	N	565	-0-	-245	-0-	565	3			N	-0-				-0-
12	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-				-0-
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					58
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	199	1			27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	206	1	1688	2	N	2					20
						2	9									
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	198	1	1602	2	N	-0-					20
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	196	1	1525	2	N	2					22
						2	9									
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	191	1	1500	2	N	-0-					22
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	201	1	1558	2	N	3					25
						3	9									
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	5					30
						6	9									

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	104	1	852	2	N	-0-					62
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	102	1	823	2	N	-0-					62
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	886	2	N	18					80
						20	9									
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	-0-					80
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	4					84
						4	9									
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	858	2	N	60					144
						66	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

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

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

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

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

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

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

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

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

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

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

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

SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

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

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

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

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

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

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	56	1	2621	2	N	-0-			12
09	2430 N	2390	-0-	-40	-0-	54	1	2336	2	N	-0-			12
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	52	1	2158	2	N	-0-			12
11	2460 N	1768	-0-	-692	-0-	40	1	1728	2	N	-0-			12
12	2480 N	1255	-0-	-1225	-0-	29	1	1226	2	N	-0-			12
*01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	50	1	2356	2	N	-0-			12

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

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

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					17
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					17
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			Y	-0-					17
*11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	1293	2			Y	-0-	1	7			16
12	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

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

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		Y	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2 9	N	2			147
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	983	2	7 9	N	6			153
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	2	11 9	N	10			163
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	2	11 9	N	10			173
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	762	2	19 9	N	17			190
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			190

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

08	930 N	92	-0-	-838 B	-0-	90 2	2 9	N	2			193
09	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	2	181 1		14
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	2			16
*11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	3 7		13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

08	2201 N	2015	-0-	-186 B	-0-	1975 2	40 9	N	36			375
09	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2098 2	44 9	N	40			415
10	2201 N	1906	-0-	-295 B	-0-	1876 2	30 9	N	27			442
*11	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2425 2	63 9	N	57	123 1	235 7	141
*12	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2276 2	65 9	N	59			200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			200

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

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

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	4	7			44
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					61
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					61
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					61
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	9	69	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1075	2	55	9	N	50					187
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1010	2	47	9	N	43	179	1			51
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	991	2	44	9	N	40					91
*11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	948	2	52	9	N	47					138
*12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	911	2	32	9	N	29					167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					167

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	7			128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1320	-0-	-695 B	-0-	1311	2	9	9	N	8	186	1			34
09	1770	N	1220	-0-	-550 B	-0-	1214	2	6	9	N	5					39
10	1612	N	1223	-0-	-389 B	-0-	1214	2	9	9	N	8					47
*11	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	2			N	-0-					47
*12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1268	2	25	9	N	23					70
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					70

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

08	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1034	2	116	9	N	105					273
09	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1264	2	20	9	N	18					291
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					291
*11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-	143	7			148
*12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

08	2666 N	2056	-0-	-610 B	-0-	2034	2	22	9	N	20					299
09	2550 N	2499	-0-	-51 B	-0-	2476	2	23	9	N	21					320
10	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2635	2	15	9	N	14	191	1			143
*11	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2436	2	29	9	N	26	51	7			118
12	2573 N	2509	-0-	-64 B	-0-	2457	2	52	9	N	47					165
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					165

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

08	1674 N	1561	-0-	-113 B	-57091	1561	2			N	-0-					98
09	1680 N	1724	-0-	44 B	-57047	1724	2			N	-0-					98
10	1581 N	1724	-0-	143 B	-56904	1724	2			N	-0-					98
*11	1500 N	1635	-0-	135 B	-56769	1635	2			N	-0-	10	7			88
12	1767 N	1669	-0-	-98 B	-56769	1668	2	1	9	N	1					89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-56769					N	NO RPT					89

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

08	744 N	83	-0-	-661 B	-0-	83	2			N	-0-					252
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					252
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					252
*11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	141	1	87	7	24
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	2			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					75
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					75
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					75
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

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

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

08	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	2	1	9	N	1					53
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					53
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	1	241	3	N	-0-					82
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	372	1	145	3	N	-0-					82
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	384	1	254	3	N	-0-					82
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	372	1	233	3	N	-0-					82
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	384	1	160	3	N	-0-					82
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	384	1	195	3	N	-0-					82

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

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

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					40
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					40
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	707	2	Y	1	1	8			40
						1	9									
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			Y	-0-					40
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					40
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

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

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

08	682 X	542	-0-	-140	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	660 X	449	-0-	-211	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	620 X	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	600 X	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

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

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	855	-0-	-195	-0-	1	1	850	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

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

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

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

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

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

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

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

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

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

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

08	775 N	674	-0-	-101	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	750 N	550	-0-	-200	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

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

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

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

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

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

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

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

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					105
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					105
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					105
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					105
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					105
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					105

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	137	1	1469	2	Y	51	1	1			242
							56	9									
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	141	1	1602	2	Y	32	166	1			108
							35	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	149	1	1793	2	Y	18					126
							20	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	151	1	1798	2	Y	66					192
							73	9									
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	151	1	1530	2	Y	10	172	1			30
							11	9									
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-					30

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

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

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	158	2	68	9	Y	62					132
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	172	2	76	9	Y	69					201
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	164	2	79	9	Y	72	153	1			120
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	2	99	9	Y	90	152	1			58
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	475	2	209	9	Y	190	157	1			91
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	202	2	108	9	Y	98	155	1			34

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	Y	11					22
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	Y	11					33
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12	25	1			20
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	2	15	9	Y	14	25	1			9
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	672	2	35	9	Y	32	26	1			15
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	Y	17	26	1			6

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

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

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	40	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	51	1	469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

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

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

08	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	880	-0-	-230	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	14	1			4
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			35
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			35
10	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2		N	-0-			35
11	1500 N	938	-0-	-562	-0-	938	2		N	-0-			35
12	1550 N	737	-0-	-813	-0-	737	2		N	-0-			35
01	1395 N	380	-0-	-1015	-0-	380	2		N	-0-			35

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

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

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

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

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

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

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	8			103
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	4	1	2072	2	Y	-0-					103
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	2	Y	-0-					103
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1839	2	92	9	Y	84	2	8			185
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	Y	1	1	1			185
01	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1927	2	4	9	Y	4	4	8			185

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	9	1			1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	1	1	2	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

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

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

08	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	339	-0-	-188	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

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

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	2	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

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

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

08	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	36	1	1868	2	N	-0-					135
09	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	32	1	1793	2	N	23	6	8			152
						25	9									
10	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	36	1	1692	2	N	3					155
						3	9									
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	36	1	1719	2	N	28					183
						31	9									
12	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	40	1	1715	2	N	1	166	1			18
						1	9									
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1685	2	N	58	7	8			69
						64	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

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

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			165
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	282	2			Y	-0-					165
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	419	2	74	9	Y	67	180	1			52
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			52
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			52
01	496 N	256	-0-	-240	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	8			52

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

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

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

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

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

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

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

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

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

08	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	Y	3	3	8			123
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1863	2	47	9	Y	43	79	1			87
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					87
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1344	2	4	9	Y	4	4	8			87
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	4	1	1278	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1735	2	47	9	Y	43	3	8			127

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1100	-0-	-1752	-0-	442	1	608	2	Y	45					84
							50	9									
09	2550	X	1165	-0-	-1385	-0-	454	1	648	2	Y	57					141
							63	9									
10	2418	X	2161	-0-	-257	-0-	508	1	1510	2	Y	130	184	1			87
							143	9									
11	2070	X	1320	-0-	-750	-0-	1259	2	61	9	Y	55					142
12	2139	X	1550	-0-	-589	-0-	1486	2	64	9	Y	58					200
01	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	1706	2	217	9	Y	197	362	1			35

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1008	-0-	-1069	-0-	29	1	979	2	N	-0-					27
09	960	X	728	-0-	-232	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			27
10	992	X	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					27
11	990	X	797	-0-	-193	-0-	797	2			N	-0-					27
12	1023	X	717	-0-	-306	-0-	717	2			N	-0-					27
*01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1350	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1214	-0-	-119	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8			112
09	1260	X	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-					112
10	1302	X	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			Y	-0-					112
11	1260	X	909	-0-	-351	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			112
12	1240	X	1222	-0-	-18	-0-	1220	2	2	9	Y	2	2	1			112
01	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	8			112

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	501	2	13	9	Y	12	3	8			87
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					87
10	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			Y	-0-					87
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	3	8			87
12	651	N	281	-0-	-370	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			87
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	735	2	48	9	Y	44	4	8			127

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					25
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					25
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					25
11	3000	N	3214	-0-	214	214	3087	2	127	9	Y	115					140
12	2742	N	2528	-0-	-214	-0-	2525	2	3	9	Y	3					143
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	Y	29					172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	96	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	103	1	1048	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	100	1	916	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					27
12		19	N	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-					27
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	Y	3	3	8			25
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1622	2	44	9	Y	40					65
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1599	2	138	9	Y	125					190
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1935	2	46	9	Y	42	171	1	4	8	57
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	Y	4	4	1			57
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105	9	Y	95	9	8			143

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					3
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					3
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					3
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			Y	-0-					3
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	Y	10					10
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	Y	5					15
10	1519	N	750	-0-	-769	-0-	750	2			Y	-0-					15
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					15
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					15
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					15

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		444	-0-	444	1017	38	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		244	-0-	244	1261	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		302	-0-	302	1563	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		268	-0-	268	1831	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1834	N	3	-0-	-1831	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

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

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	454	-0-	-446	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	N	8					85
							9	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	N	-0-	63	1			22
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-					22
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	2	N	-0-					22
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	N	-0-					22
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

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

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3	8			110
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4	101	1			13
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1932	2	52	9	Y	47					60
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1994	2	52	9	Y	47	4	8			103
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2040	2	52	9	Y	47	2	1			148
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2189	2	61	9	Y	55	5	8			198

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	32	1	5102	2	N	26					250
							29	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	32	1	4760	2	N	5	5	8			250
							6	9									
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	36	1	4864	2	N	144	175	1			219
							158	9									
11	4800	X	4628	-0-	-172	-0-	36	1	4535	2	N	52					271
							57	9									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	40	1	4943	2	N	75	184	1			162
							83	9									
*01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	36	1	5067	2	N	6	6	8			162
							7	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6					6
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9					15
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					15
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					15
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					15
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					15

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

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

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					60
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					60
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					60
11	3000	N	3389	-0-	389	389	3323	2	66	9	Y	60					120
12	2308	N	1919	-0-	-389	-0-	1864	2	55	9	Y	50	5	1			165
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1618	2	63	9	Y	57	163	1	7	8	52

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

08	496	N	490	-0-	-6	-0-	487	2	3	9	Y	3					87
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12					99
10	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			Y	-0-					99
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					99
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					99
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					99

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

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

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1888	2	69	9	Y	63	3	8			123
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					123
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	Y	30					153
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	3	8			153
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	Y	43	3	1			193
01	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	Y	13	171	1	7	8	28

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	391	1	1254	2	Y	14	1	8			49
							15	9									
09	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	401	1	856	2	Y	13	44	1	1	8	17
							14	9									
10	1550	N	940	-0-	-610	-0-	448	1	477	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
11	1500	N	978	-0-	-522	-0-	338	1	627	2	Y	12	2	8			40
							13	9									
12	1302	N	519	-0-	-783	-0-	203	1	310	2	Y	5	1	8			44
							6	9									
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	427	1	678	2	Y	7	36	1	1	8	14
							8	9									

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	437	1	826	2	Y	11	1	8			47
							12	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	451	1	559	2	Y	14	43	1	1	8	17
							15	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	448	1	482	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	587	2	Y	27	7	8			50
							30	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	603	1	678	2	Y	38	4	8			84
							42	9									
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	431	1	618	2	Y	11	68	1	4	8	23
							12	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					12
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	4	1	8			15
							4	9									
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					15
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					15
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					15
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					45
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					45
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					45
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	276	2	55	9	Y	50					95
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	1			95
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			95

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

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

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					108
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					108
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	Y	7					115
						8	9									
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	Y	-0-					115
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	37	1	1931	2	Y	2					117
						2	9									
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	1					118
						1	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

08	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					50
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3					53
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					53
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					53
12	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					53
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					53

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	Y	2	2	8			58
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					58
10	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2			Y	-0-					58
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	8			58
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	588	2	Y	28	1	1			85
						31	9									
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			85

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

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

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	38	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10	42	1			12
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

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

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

08	155 N	90	-0-	-65	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					11
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					11
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	Y	-0-					11
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	-0-					11
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					11
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	709	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	20
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	11
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	642	2	14	9	Y	13	1	8			23
11	690 N	456	-0-	-234	-0-	444	2	12	9	Y	11	3	1	2	8	29
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	538	2	7	9	Y	6	3	1	1	8	31
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	Y	14	32	1	1	8	12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2	2	8			38

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	32	1	1528	2	N	71					160
							78	9									
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	25	1	1290	2	N	48	119	1	6	8	83
							53	9									
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	40	1	1493	2	N	19					102
							21	9									
11	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	36	1	1342	2	N	51					153
							56	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	N	27					180
							30	9									
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	36	1	1306	2	N	47	180	1	4	8	43
							52	9									

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	403	1	1518	2	Y	14	1	8			49
							15	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	434	1	1560	2	Y	13	44	1	1	8	17
							14	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	461	1	1364	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	350	1	1167	2	Y	15	5	8			40
							17	9									
12	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	159	1	1289	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
*01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	398	1	2034	2	Y	8	36	1	2	8	14
							9	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	32	1	1703	2	N	16					63
							18	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	32	1	1713	2	N	37	3	8			97
							41	9									
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	40	1	1734	2	N	-0-					97
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	36	1	1665	2	N	29					126
							32	9									
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	40	1	1737	2	N	20					146
							22	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	2	N	59	176	1	4	8	25
							65	9									

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

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

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					27
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					27
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					27
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1263	2	64	9	Y	58					85
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					85
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					85

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	158	1	1694	2	Y	46	101	1			30
							51	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	158	1	1795	2	Y	-0-					30
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2061	2	Y	-0-					30
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	-0-					30
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	190	1	1928	2	Y	-0-					30
01	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	31	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	11	16	1			5
						12	9									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

08	1457 N	35	-0-	-1422	-0-	11	1	11	2	Y	12	122	1			15
						13	9									
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	1	12	1	1	8	3
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	7	1	644	2	N	-0-					62
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	2	2	8			62
						2	9									
10	620 N	452	-0-	-168	-0-	22	1	430	2	N	-0-					62
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	653	2	N	-0-					62
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	11	1	529	2	N	-0-					62
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	2	2	8			62
						2	9									

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

08	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	460	1	2228	2	Y	13					49
						14	9									
09	2700 X	1583	-0-	-1117	-0-	407	1	1162	2	Y	13	44	1	1	8	17
						14	9									
10	2790 X	1089	-0-	-1701	-0-	440	1	635	2	Y	13					30
						14	9									
11	2610 X	1121	-0-	-1489	-0-	336	1	773	2	Y	11	2	8			39
						12	9									
12	2697 X	733	-0-	-1964	-0-	174	1	553	2	Y	5	1	8			43
						6	9									
01	2697 X	1516	-0-	-1181	-0-	424	1	1083	2	Y	8	36	1	1	8	14
						9	9									

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3675	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	7	1	3899	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
11	3570	X	2527	-0-	-1043	-0-	3	1	2523	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	4061	X	975	-0-	-3086	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4061	X	901	-0-	-3160	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	8			12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

08	775	N	691	-0-	-84	-0-	684	2	7	9	Y	6					40
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	617	2	8	9	Y	7	2	8			45
10	775	N	441	-0-	-334	-0-	435	2	6	9	Y	5					50
11	660	N	203	-0-	-457	-0-	199	2	4	9	Y	4					54
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	505	2	6	9	Y	5					59
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	1	8			65

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

08	899	N	858	-0-	-41	-0-	856	2	2	9	Y	2					9
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	702	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7
10	868	N	593	-0-	-275	-0-	591	2	2	9	Y	2					9
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	674	2	2	9	Y	2					11
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	32	1	2153	2	N	16	179	1			36
							18	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	32	1	2171	2	N	54	5	8			85
							59	9									
10	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	36	1	1934	2	N	36					121
							40	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2107	2	N	51					172
							56	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2213	2	N	10					182
							11	9									
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	36	1	1779	2	N	61	3	8			240
							67	9									

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1297	2	N	44	181	1			69
						48	9									
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	2	N	43	5	8			107
						47	9									
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	5					112
						6	9									
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1140	2	N	58					170
						64	9									
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	40	1	876	2	N	16					186
						18	9									
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	N	11	4	8			193
						12	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

08	651 N	607	-0-	-44	-0-	604	2	3	9	Y	3					20
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	614	2	3	9	Y	3	1	8			22
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	421	2	3	9	Y	3					25
11	600 N	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	Y	3					28
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					30
*01	434 N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	1	8			33

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

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

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

08	14B2 EXT	184	-0-	184	184	16	1	168	2	Y	-0-					35
09	14B2 EXT	75	-0-	75	259	6	1	69	2	Y	-0-					35
10	14B2 EXT	89	-0-	89	348	7	1	82	2	Y	-0-					35
11	14B2 EXT	125	-0-	125	473	10	1	115	2	Y	-0-					35
12	549 N	76	-0-	-473	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					35
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	8			80
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					80
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					80
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					80
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	1	1	1			80
							1	9									
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	1	1	152	2	Y	32	2	8			110
							35	9									

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					7
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					7
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					7
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					7
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					7
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

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

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

08	2387	N	1468	-0-	-919	-0-	32	1	1411	2	Y	23							95
							25	9											
09	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	32	1	1591	2	Y	21	4	8					112
							23	9											
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	36	1	1627	2	Y	16							128
							18	9											
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	Y	12							140
							13	9											
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1658	2	Y	15							155
							17	9											
*01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	Y	63	180	1	3	8			35
							69	9											

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					12
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					12
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					12
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					12
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

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

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1961	2	2	9	Y	2					12
09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1765	2	2	9	Y	2	4	1	1	8	9
10	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	1564	2	2	9	Y	2					11
11	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	1403	2	3	9	Y	3	1	1			13
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1752	2	2	9	Y	2	1	1			14
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	29	1	1	8	9

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					9
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	371	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9	Y	2					9
11	450	N	85	-0-	-365	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	372	N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2					11
01	310	N	70	-0-	-240	-0-	50	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	6

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	4	148	1			25
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	20	1			5
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

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

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

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

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

08	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1777	2	3	9	Y	3					18
09	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1537	2	6	9	Y	5	7	1	2	8	14
10	1767 N	1243	-0-	-524	-0-	1240	2	3	9	Y	3					17
11	1710 N	1168	-0-	-542	-0-	1165	2	3	9	Y	3	1	1			19
12	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1399	2	3	9	Y	3	1	1			21
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1588	2	41	9	Y	37	43	1	2	8	13

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

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

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1390	2	32	9	N	29	4	8			100
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					100
10	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					100
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4	4	8			100
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36	4	1			132
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	2	8	9	N	7	7	8			132

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	2	3	9	Y	3					18
09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2925	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	14
10	3100 N	3722	-0-	622	622	3718	2	4	9	Y	4					18
11	3000 N	3784	-0-	784	1406	3781	2	3	9	Y	3	1	1			20
12	3100 N	2544	-0-	-556	850	2541	2	3	9	Y	3	1	1			22
*01	2714 X	1864	-0-	-850	-0-	1823	2	41	9	Y	37	44	1	1	8	14

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	Y	2					9
09	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	1343	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7
10	1643 N	1099	-0-	-544	-0-	1097	2	2	9	Y	2					9
11	1590 N	1068	-0-	-522	-0-	1067	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1236	2	2	9	Y	2					11
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6					40
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2345	2	9	9	Y	8	3	8			45
10	3100	N	3101	-0-	1	1	3095	2	6	9	Y	5					50
11	3000	N	3037	-0-	37	38	3031	2	6	9	Y	5					55
12	2660	N	2622	-0-	-38	-0-	2616	2	6	9	Y	5					60
01	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	1881	2	9	9	Y	8	2	8			66

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					105
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					105
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					105
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	10					115
							11	9									
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	94	175	1	2	8	32
							103	9									

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

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

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12					40
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					42
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					42
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	8			42
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1			42
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4	4	8			42

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7106	-0-	-613	-0-	7100	2	6	9	Y	5	5	8			100
09	7470	X	6973	-0-	-497	-0-	6967	2	6	9	Y	5	5	8			100
10	7719	X	7033	-0-	-686	-0-	7	1	7014	2	Y	11	11	8			100
							12	9									
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7701	2	6	9	Y	5	5	8			100
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7387	2	8	9	Y	7	7	8			100
01	7192	X	7149	-0-	-43	-0-	7136	2	13	9	Y	12	12	8			100

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

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

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

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

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	2	N	11	128	1			18
						12	9									
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	32	1	1898	2	N	38	4	8			52
						42	9									
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	36	1	1956	2	N	-0-					52
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	36	1	1878	2	N	-0-					52
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	40	1	2005	2	N	23					75
						25	9									
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	36	1	1958	2	N	42	5	8			112
						46	9									

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

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

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

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

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	Y	14					14
09	1830 N	1551	-0-	-279	-0-	1550	2	1	9	Y	1					15
10	2108 N	878	-0-	-1230	-0-	878	2			Y	-0-					15
11	2040 N	1166	-0-	-874	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1612 N	893	-0-	-719	-0-	4	1	888	2	Y	1	1	1			15
						1	9									
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

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

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

08	434 N	309	-0-	-125	-0-	307	2	2	9	N	2					78
09	540 N	376	-0-	-164	-0-	336	2	40	9	N	36	1	8			113
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					113
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					113
12	403 N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3					116
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	2	1	8			117
						2	9									

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7863	2	57	9	N	52	167	1			67
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7564	2	76	9	N	69					136
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	5	1	7747	2	N	59					195
						65	9									
11	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	4	1	7463	2	N	43	173	1			65
						47	9									
12	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7676	2	76	9	N	69					134
*01	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7417	2	67	9	N	61					195

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

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

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

08	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1043	2	7	9	Y	6	2	8			60
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14					74
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	Y	13					87
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	998	2	26	9	Y	24	2	8			109
12	1209 N	936	-0-	-273	-0-	921	2	15	9	Y	14	1	1			122
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1041	2	107	9	Y	97	2	8			217

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4					31
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10					41
10	651 N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-					41
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					41
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					41
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2778	2	58	9	Y	53	47	1	1	8	93
09	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2679	2	54	9	Y	49	95	1	1	8	46
10	2821	N	2348	-0-	-473	-0-	2311	2	37	9	Y	34	1	8			79
11	2730	N	1861	-0-	-869	-0-	1821	2	40	9	Y	36	12	1	2	8	101
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2731	2	35	9	Y	32	12	1	1	8	120
01	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2160	2	30	9	Y	27	119	1			28

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

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

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

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

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

08	3193	X	2273	-0-	-920	-0-	2248	2	25	9	Y	23	184	1			42
09	3090	X	2360	-0-	-730	-0-	2327	2	33	9	Y	30					72
10	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	2460	2	11	9	Y	10					82
11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2759	2	53	9	Y	48					130
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2481	2	25	9	Y	23					153
*01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2324	2	50	9	Y	45	1	8			197

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					54
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	224	2	18	9	Y	16					70
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5					75
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	203	2	15	9	Y	14					89
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6					95
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5					100

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

08	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	3084	2	68	9	Y	62					160
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3561	2	45	9	Y	41	181	1			20
10	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	2959	2	8	9	Y	7					27
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	2652	2	51	9	Y	46					73
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3421	2	64	9	Y	58					131
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3247	2	89	9	Y	81					212

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4545	2	264	9	Y	240	173	1	2	8	149
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4894	2	234	9	Y	213	183	1			179
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5233	2	246	9	Y	224	352	1	2	8	49
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5282	2	252	9	Y	229	176	1	2	8	100
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4628	2	217	9	Y	197	175	1	2	8	120
*01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4867	2	251	9	Y	228	184	1	4	8	160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7556	-0-	-938	-0-	7424	2	132	9	Y	120	2	8			167
09	8220	X	7398	-0-	-822	-0-	7259	2	139	9	Y	126	148	1			145
10	8494	X	7532	-0-	-962	-0-	7434	2	98	9	Y	89	183	1			51
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7531	2	129	9	Y	117	2	8			166
12	7657	X	6927	-0-	-730	-0-	6841	2	86	9	Y	78	186	1			58
01	7657	X	6172	-0-	-1485	-0-	6092	2	80	9	Y	73	3	8			128

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1611	2	Y	2	2	8			123
							2	9									
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	2	Y	2	2	8			123
							2	9									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					123
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					123
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					123
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	2	61	9	Y	55	169	1			9

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	12325	-0-	-75	-0-	495	1	11827	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
09	12000	X	11954	-0-	-46	-0-	477	1	11477	2	Y	-0-					55
10	12400	X	10092	-0-	-2308	-0-	480	1	9612	2	Y	-0-					55
11	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	456	1	11630	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
12	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	467	1	10206	2	Y	43	3	1			95
							47	9									
01	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	497	1	9581	2	Y	7	7	8			95
							8	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	775	1	2209	2	N	103	165	1	2	8	151
							113	9									
09	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	750	1	1362	2	N	90					241
							99	9									
10	3069	X	1530	-0-	-1539	-0-	729	1	716	2	N	77	167	1	2	8	149
							85	9									
11	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	750	1	1287	2	N	51	1	8			199
							56	9									
12	3100	X	1445	-0-	-1655	-0-	731	1	655	2	N	54	1	8			252
							59	9									
01	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	765	1	1263	2	N	69	169	1	1	8	151
							76	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5728	2	32	9	N	29					148
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6406	2	46	9	N	42					190
10	5425	X	4730	-0-	-695	-0-	4713	2	17	9	N	15	178	1			27
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5598	2	62	9	N	56					83
12	5425	X	4107	-0-	-1318	-0-	4089	2	18	9	N	16	1	1			98
*01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5686	2	95	9	N	86	1	8			183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	16884	-0-	-1685	-0-	1403	1	15092	2	Y	354	172	1	33	8	386
							389	9									
09	17970	X	15963	-0-	-2007	-0-	1380	1	14341	2	Y	220	172	1			434
							242	9									
10	18569	X	14871	-0-	-3698	-0-	1273	1	13245	2	Y	321	343	1	31	8	381
							353	9									
11	16350	X	15564	-0-	-786	-0-	1380	1	13935	2	Y	226	351	1	29	8	227
							249	9									
12	16895	X	15302	-0-	-1593	-0-	1426	1	13575	2	Y	274	178	1	29	8	294
							301	9									
01	16895	X	15070	-0-	-1825	-0-	1426	1	13394	2	Y	227	173	1	52	8	296
							250	9									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

08	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	213	1	3604	2	Y	48	1	8			94
							53	9									
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	228	1	4190	2	Y	182	171	1	1	8	104
							200	9									
10	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	254	1	3690	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
11	4500	X	3811	-0-	-689	-0-	356	1	3454	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
12	4650	X	2921	-0-	-1729	-0-	298	1	2622	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
01	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	378	1	3716	2	Y	1	1	8			104
							1	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

08	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	3	1	7819	2	Y	70	164	1	3	8	47
							77	9									
09	8550	X	8075	-0-	-475	-0-	8006	2	69	9	Y	63					110
10	8835	X	7925	-0-	-910	-0-	2	1	7817	2	Y	96	182	1			24
							106	9									
11	8160	X	7613	-0-	-547	-0-	7610	2	3	9	Y	3	3	8			24
12	8339	X	7910	-0-	-429	-0-	7695	2	215	9	Y	195	179	1			40
01	8339	X	5320	-0-	-3019	-0-	5239	2	81	9	Y	74	5	8			109

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

08	10075	X	7802	-0-	-2273	-0-	1054	1	6696	2	Y	47	176	1	20	8	73
							52	9									
09	9750	X	9001	-0-	-749	-0-	1202	1	7683	2	Y	105					178
							116	9									
10	10075	X	8002	-0-	-2073	-0-	776	1	7205	2	Y	19	179	1			18
							21	9									
11	8580	X	8578	-0-	-2	-0-	738	1	7735	2	Y	95	20	8			93
							105	9									
12	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	732	1	7732	2	Y	86	17	1			162
							95	9									
01	9300	X	8225	-0-	-1075	-0-	773	1	7311	2	Y	128	172	1	36	8	82
							141	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	8055	-0-	8055	25564	939	1	6942	2	Y	158	4	8			184
						174	9									
09	T. A.	11081	-0-	11081	36645	1135	1	9770	2	Y	160	173	1	5	8	166
						176	9									
10	T. A.	12064	-0-	12064	48709	1169	1	10694	2	Y	183	7	8			342
						201	9									
11	T. A.	11959	-0-	11959	60668	1366	1	10360	2	Y	212	361	1	29	8	164
						233	9									
12	T. A.	13353	-0-	13353	74021	1810	1	11268	2	Y	250	175	1	17	8	222
						275	9									
01	T. A.	12224	-0-	12224	86245	1365	1	10582	2	Y	252	364	1	15	8	95
						277	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

08	7285 X	6478	-0-	-807	-0-	5838	2	640	9	Y	582	694	1	1	8	149
09	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8152	2	583	9	Y	530	528	1	1	8	150
10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	7982	2	554	9	Y	504	343	1	1	8	310
11	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7728	2	561	9	Y	510	513	1	5	8	302
12	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7559	2	560	9	Y	509	690	1	3	8	118
*01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7050	2	547	9	Y	497	345	1	2	8	268

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

08	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	11292	2	99	9	N	90	173	1	1	8	99
09	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	10942	2	101	9	N	92					191
10	11222 X	9749	-0-	-1473	-0-	9714	2	35	9	N	32	173	1			50
11	11010 X	10988	-0-	-22	-0-	10987	2	1	9	N	1	1	8			50
12	11408 X	10418	-0-	-990	-0-	10312	2	106	9	N	96	1	1			145
01	11408 X	9481	-0-	-1927	-0-	9328	2	153	9	N	139	1	8			283

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

08	2201 X	1933	-0-	-268	-0-	164	1	1767	2	Y	2	2	8			19
						2	9									
09	2130 X	1964	-0-	-166	-0-	240	1	1721	2	Y	3	3	8			19
						3	9									
10	2046 X	1632	-0-	-414	-0-	197	1	1432	2	Y	3	3	8			19
						3	9									
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	323	1	2149	2	Y	167	178	1	2	8	6
						184	9									
12	2015 X	1323	-0-	-692	-0-	165	1	1157	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
*01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2259	2	Y	1	1	8			6
						1	9									

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

08	7378 X	4558	-0-	-2820	-0-	4325	2	233	9	Y	212	172	1			122
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7449	2	241	9	Y	219	165	1			176
10	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8136	2	289	9	Y	263	353	1			86
11	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8101	2	305	9	Y	277	178	1	3	8	182
12	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8390	2	318	9	Y	289	362	1	2	8	107
*01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	8833	2	334	9	Y	304	174	1	1	8	236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9948	-0-	-406	-0-	472	1	9303	2	Y	157	342	1	3	8	30
							173	9									
09	10020	X	8855	-0-	-1165	-0-	427	1	8244	2	Y	167	4	8			193
							184	9									
10	9982	X	8487	-0-	-1495	-0-	452	1	7864	2	Y	155	182	1	3	8	163
							171	9									
11	9630	X	5790	-0-	-3840	-0-	347	1	5299	2	Y	131	184	1	12	8	98
							144	9									
12	9951	X	9420	-0-	-531	-0-	119	1	9102	2	Y	181	4	8			275
							199	9									
*01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	370	1	11276	2	Y	233	364	1	6	8	138
							256	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	18468	-0-	-752	-0-	155	1	18234	2	Y	72					125
							79	9									
09	18600	X	17697	-0-	-903	-0-	150	1	17429	2	Y	107	42	8			190
							118	9									
10	19220	X	17369	-0-	-1851	-0-	155	1	17129	2	Y	77	180	1			87
							85	9									
11	18600	X	16971	-0-	-1629	-0-	150	1	16759	2	Y	56	48	8			95
							62	9									
12	18600	X	16968	-0-	-1632	-0-	155	1	16715	2	Y	89	46	8			138
							98	9									
01	18476	X	16597	-0-	-1879	-0-	145	1	16334	2	Y	107	48	8			197
							118	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	155	1	4785	2	Y	418	514	1	2	8	92
							460	9									
09	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	150	1	3988	2	Y	335	353	1			74
							369	9									
10	5549	X	3913	-0-	-1636	-0-	155	1	3387	2	Y	337	345	1	2	8	64
							371	9									
11	5370	X	4239	-0-	-1131	-0-	150	1	3719	2	Y	336	175	1	2	8	223
							370	9									
12	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	155	1	3875	2	Y	341	353	1	1	8	210
							375	9									
*01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	155	1	4321	2	Y	412	350	1	5	8	267
							453	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	4495	2	83	9	Y	75					115
09	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4243	2	74	9	Y	67					182
10	4774	X	3492	-0-	-1282	-0-	3429	2	63	9	Y	57	180	1			59
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4597	2	89	9	Y	81	1	8			139
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4904	2	107	9	Y	97	176	1			60
*01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4663	2	86	9	Y	78	1	8			137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	8086	2	117	9	Y	106					178
09	8280	X	7683	-0-	-597	-0-	7585	2	98	9	Y	89	174	1			93
10	8463	X	7447	-0-	-1016	-0-	7357	2	90	9	Y	82					175
11	8130	X	7841	-0-	-289	-0-	7711	2	130	9	Y	118	183	1			110
12	8246	X	7910	-0-	-336	-0-	7782	2	128	9	Y	116	173	1			53
01	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	7496	2	130	9	Y	118	1	8			170

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1109	1	13213	2	Y	181	182	1			264
							199	9									
09	14190	X	13786	-0-	-404	-0-	1106	1	12513	2	Y	152	184	1			232
							167	9									
10	14663	X	13200	-0-	-1463	-0-	1032	1	11966	2	Y	184	357	1			59
							202	9									
11	14190	X	11915	-0-	-2275	-0-	150	1	11558	2	Y	188					247
							207	9									
12	14508	X	12199	-0-	-2309	-0-	155	1	11788	2	Y	233	359	1			121
							256	9									
01	14508	X	11878	-0-	-2630	-0-	155	1	11494	2	Y	208	183	1			146
							229	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	5558	-0-	-2657	-0-	13	1	5457	2	Y	80	170	1			77
							88	9									
09	7950	X	7619	-0-	-331	-0-	16	1	7511	2	Y	84					161
							92	9									
10	8215	X	7082	-0-	-1133	-0-	17	1	6909	2	Y	142	183	1			120
							156	9									
11	7470	X	7279	-0-	-191	-0-	17	1	7193	2	Y	63					183
							69	9									
12	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	16	1	7241	2	Y	115					298
							127	9									
01	7750	X	7134	-0-	-616	-0-	17	1	7030	2	Y	79	185	1			192
							87	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	19475	-0-	-1326	-0-	17	1	19216	2	Y	220	355	1			18
							242	9									
09	20070	X	18318	-0-	-1752	-0-	17	1	18069	2	Y	211	176	1			53
							232	9									
10	20243	X	16292	-0-	-3951	-0-	17	1	16064	2	Y	192					245
							211	9									
11	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	17	1	19690	2	Y	223	362	1			106
							245	9									
12	19747	X	18725	-0-	-1022	-0-	17	1	18435	2	Y	248	183	1			171
							273	9									
01	19468	X	17890	-0-	-1578	-0-	17	1	17589	2	Y	258	185	1			244
							284	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8880	-0-	-1195	-0-	155 94	1 9	8631	2	Y	85					165
09	9750	X	8572	-0-	-1178	-0-	150 88	1 9	8334	2	Y	80	170	1			75
10	10075	X	7772	-0-	-2303	-0-	155 103	1 9	7514	2	Y	94					169
11	9390	X	8994	-0-	-396	-0-	150 90	1 9	8754	2	Y	82	182	1	2	8	67
12	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	155 173	1 9	8202	2	Y	157	1	8			223
01	8866	X	7779	-0-	-1087	-0-	155 123	1 9	7501	2	Y	112	180	1	1	8	154

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

08	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	1024 304	1 9	9524	2	N	276	357	1	7	8	101
09	10500	X	10240	-0-	-260	-0-	990 281	1 9	8969	2	N	255	183	1	7	8	166
10	10850	X	9953	-0-	-897	-0-	966 345	1 9	8642	2	N	314	170	1	6	8	304
11	10500	X	10355	-0-	-145	-0-	1029 342	1 9	8984	2	N	311	357	1	31	8	227
12	10850	X	10337	-0-	-513	-0-	1056 300	1 9	8981	2	N	273	356	1	19	8	125
01	10850	X	9565	-0-	-1285	-0-	1012 398	1 9	8155	2	N	362	351	1	17	8	119

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

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

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

08	15810	X	14073	-0-	-1737	-0-	3110 212	1 9	10751	2	Y	193	159	1	66	8	74
09	13470	X	12133	-0-	-1337	-0-	3133 200	1 9	8800	2	Y	182	66	8			190
10	14074	X	9659	-0-	-4415	-0-	2932 178	1 9	6549	2	Y	162	160	1	63	8	129
11	13620	X	12221	-0-	-1399	-0-	3205 358	1 9	8658	2	Y	325	269	8			185
12	14074	X	9747	-0-	-4327	-0-	3241 275	1 9	6231	2	Y	250	165	1	153	8	117
01	14074	X	11917	-0-	-2157	-0-	3229 265	1 9	8423	2	Y	241	161	1	145	8	52

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11	13	1			18
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9	18	1			9
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	698	2	9	9	N	8					17
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	613	2	8	9	N	7	2	1			22
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	818	2	4	9	N	4	2	1			24
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	19	1			6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3868	2	158	9	N	144					166
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3717	2	154	9	N	140	182	1			124
10	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3525	2	134	9	N	122	170	1			76
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3331	2	117	9	N	106	1	8			181
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3707	2	169	9	N	154	181	1			154
01	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	2928	2	131	9	N	119	176	1			97

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	1054	1	12088	2	N	149	7	8			156
							164	9									
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1020	1	6021	2	N	132	168	1	8	8	112
							145	9									
10	7440	X	6388	-0-	-1052	-0-	1017	1	5187	2	N	167	175	1	7	8	97
							184	9									
11	12870	X	6347	-0-	-6523	-0-	1003	1	5113	2	N	210	175	1	31	8	101
							231	9									
12	13299	X	6785	-0-	-6514	-0-	1051	1	5565	2	N	154	185	1	11	8	59
							169	9									
01	13299	X	6108	-0-	-7191	-0-	902	1	5007	2	N	181	178	1	10	8	52
							199	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5656	-0-	-761	-0-	339	1	5265	2	Y	47	167	1	2	8	67
							52	9									
09	6210	X	4874	-0-	-1336	-0-	331	1	4489	2	Y	49	2	8			114
							54	9									
10	6324	X	5026	-0-	-1298	-0-	352	1	4611	2	Y	57	2	8			169
							63	9									
11	6120	X	5577	-0-	-543	-0-	483	1	5028	2	Y	60	177	1	8	8	44
							66	9									
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	640	1	6938	2	Y	100	5	8			139
							110	9									
01	5642	X	4077	-0-	-1565	-0-	461	1	3543	2	Y	66	4	8			201
							73	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	773	1	3130	2	N	120	3	8			207
							132	9									
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	703	1	3319	2	N	85	174	1	4	8	114
							94	9									
10	4991	X	3846	-0-	-1145	-0-	758	1	2941	2	N	134	175	1	3	8	70
							147	9									
11	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	701	1	2865	2	N	146	16	8			200
							161	9									
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	775	1	3821	2	N	140	176	1	10	8	154
							154	9									
*01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775	1	4060	2	N	109	177	1	9	8	77
							120	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

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

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

08	3720 X	3662	-0-	-58	-0-	1545	1	1885	2	N	211	354	1	6	8	74
						232	9									
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1507	1	3957	2	N	280	177	1	5	8	172
						308	9									
10	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	1568	1	4063	2	N	261	172	1	6	8	255
						287	9									
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	1438	1	3534	2	N	282	354	1	23	8	160
						310	9									
12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	1577	1	4412	2	N	311	171	1	13	8	287
						342	9									
*01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	1577	1	4815	2	N	276	361	1	13	8	189
						304	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

08	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	897	1	7125	2	N	127	182	1	4	8	140
						140	9									
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	791	1	6743	2	N	110	179	1	4	8	67
						121	9									
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	805	1	6293	2	N	126	4	8			189
						139	9									
11	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	920	1	5753	2	N	129	172	1	16	8	130
						142	9									
12	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1313	1	5092	2	N	157	176	1	9	8	102
						173	9									
01	6200 X	6026	-0-	-174	-0-	843	1	5011	2	N	156	178	1	8	8	72
						172	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	1079	1	17100	2	Y	384	337	1	39	8	125
							422	9									
09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	953	1	14108	2	Y	304	182	1			247
							334	9									
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	Y	-0-	169	1			78
11	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	1111	1	18344	2	Y	498	33	8			543
							548	9									
12	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	1317	1	21937	2	Y	532	772	1			303
							585	9									
*01	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	1338	1	14853	2	Y	432	532	1	126	8	77
							475	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

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

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	790	1	12341	2	N	372	343	1	8	8	241
							409	9									
09	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	680	1	11327	2	N	412	360	1	9	8	284
							453	9									
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	694	1	10844	2	N	428	361	1	9	8	342
							471	9									
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	477	1	7551	2	N	320	533	1	33	8	96
							352	9									
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	248	1	7258	2	N	150	9	8			237
							165	9									
*01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	551	1	7509	2	N	245	167	1	14	8	301
							270	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

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

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

08	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	43	1	2837	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	43	1	3089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3596	X	2598	-0-	-998	-0-	48	1	2550	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	48	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	53	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	48	1	2206	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	1654	1	8399	2	Y	243	277	1			162
							267	9									
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1604	1	7904	2	Y	301	179	1	59	8	225
							331	9									
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1694	1	7336	2	Y	235	172	1			288
							259	9									
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1577	1	6142	2	Y	282	360	1			210
							310	9									
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1564	1	7169	2	Y	265	182	1			293
							292	9									
*01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1684	1	6893	2	Y	386	364	1	83	8	232
							425	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

08	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	760	1	14137	2	N	217	358	1			87
							239	9									
09	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	709	1	12790	2	N	143					230
							157	9									
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	676	1	13472	2	N	187	173	1			244
							206	9									
11	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	738	1	14080	2	N	253	352	1			145
							278	9									
12	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	728	1	13870	2	N	249	176	1			218
							274	9									
*01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	567	1	12942	2	N	193	175	1			236
							212	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	205	1	12832	2	N	108					240
							119	9									
09	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	239	1	11425	2	N	114	189	1			165
							125	9									
10	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	221	1	10671	2	N	117					282
							129	9									
11	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	232	1	10368	2	N	128	178	1			232
							141	9									
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	230	1	10901	2	N	112	195	1			149
							123	9									
*01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	248	1	11422	2	N	135	184	1			100
							149	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	763	1	4122	2	N	36					227
							40	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	696	1	2858	2	N	40	187	1			80
							44	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	775	1	2530	2	N	24					104
							26	9									
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	750	1	2241	2	N	33					137
							36	9									
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	771	1	2534	2	N	44					181
							48	9									
*01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	775	1	946	2	N	28					209
							31	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

08	14B	DENY	3356	-0-	3356	21092	775	1	2495	2	N	78					242
							86	9									
09	14B	DENY	3088	-0-	3088	24180	750	1	2248	2	N	82	180	1			144
							90	9									
10	14B	DENY	3239	-0-	3239	27419	775	1	2280	2	N	167					311
							184	9									
11	14B	DENY	3168	-0-	3168	30587	750	1	2344	2	N	67	197	1			181
							74	9									
12	14B	DENY	3113	-0-	3113	33700	771	1	2274	2	N	62					243
							68	9									
01	14B	DENY	2981	-0-	2981	36681	775	1	2175	2	N	28	202	1			69
							31	9									

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

08	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	149	1	22567	2	N	311	384	1			107
							342	9									
09	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	144	1	21606	2	N	305	195	1			217
							336	9									
10	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	149	1	21205	2	N	338	378	1			177
							372	9									
11	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	106	1	15582	2	N	244	380	1			41
							268	9									
*12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	58	1	13396	2	N	207	152	1			96
							228	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

08	5425	X	4057	-0-	-1368	-0-	4000	2	57	9	N	52					218
09	5250	X	3965	-0-	-1285	-0-	3925	2	40	9	N	36	188	1			66
10	5425	X	2743	-0-	-2682	-0-	2724	2	19	9	N	17					83
11	4800	X	3728	-0-	-1072	-0-	3643	2	85	9	N	77					160
12	4495	X	3718	-0-	-777	-0-	3682	2	36	9	N	33					193
01	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	2857	2	69	9	N	63	173	1			83

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	1310	1	43121	2	N	756	533	1	59	8	287
							832	9									
09	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	1268	1	41475	2	N	686	861	1			112
							755	9									
10	37603	X	32915	-0-	-4688	-0-	1173	1	30961	2	N	710	526	1			296
							781	9									
11	42000	X	24117	-0-	-17883	-0-	933	1	22529	2	N	595	727	1	61	8	103
							655	9									
12	43400	X	27634	-0-	-15766	-0-	408	1	26549	2	N	615	395	1			323
							677	9									
01	43400	X	32564	-0-	-10836	-0-	1300	1	30370	2	N	813	929	1	84	8	123
							894	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120683	X	86692	-0-	-33991	-0-	260	1	85554	2	N	798	902	1	39	8	47
							878	9									
09	112770	X	80091	-0-	-32679	-0-	252	1	79098	2	N	674	536	1	37	8	148
							741	9									
10	111166	X	89502	-0-	-21664	-0-	252	1	88457	2	N	721	707	1	36	8	126
							793	9									
11	103110	X	64535	-0-	-38575	-0-	185	1	63720	2	N	573	529	1	125	8	45
							630	9									
12	101556	X	59509	-0-	-42047	-0-	101	1	58695	2	N	648	488	1	46	8	159
							713	9									
01	89497	X	85355	-0-	-4142	-0-	254	1	84189	2	N	829	721	1	61	8	206
							912	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39909	X	39909	-0-	-0-	-0-	38967	2	942	9	N	856	716	1			358
09	38190	X	38190	-0-	-0-	-0-	37377	2	813	9	N	739	894	1			203
10	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	36204	2	827	9	N	752	531	1			424
11	43286	X	43286	-0-	-0-	-0-	42564	2	722	9	N	656	722	1			358
12	43884	X	43884	-0-	-0-	-0-	438	1	42603	2	N	766	894	1			230
							843	9									
*01	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	434	1	39660	2	N	829	893	1			166
							912	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	32156	2	325	9	N	295	358	1			192
09	31140	X	31140	-0-	-0-	-0-	30836	2	304	9	N	276	355	1			113
10	29254	X	29254	-0-	-0-	-0-	28915	2	339	9	N	308	170	1			251
11	31440	X	23952	-0-	-7488	-0-	23621	2	331	9	N	301	364	1			188
12	32488	X	22558	-0-	-9930	-0-	434	1	21772	2	N	320	361	1			147
							352	9									
01	32488	X	20208	-0-	-12280	-0-	434	1	19446	2	N	298	359	1			86
							328	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37200	X	7066	-0-	-30134	-0-	2852	1	4214	2	N	-0-					83
09	14610	X	4136	-0-	-10474	-0-	1737	1	2356	2	N	39					122
							43	9									
10	6386	X	3145	-0-	-3241	-0-	1526	1	1419	2	N	182	176	1			128
							200	9									
11	6840	X	1647	-0-	-5193	-0-	1647	1			N	-0-					128
12	7068	X	603	-0-	-6465	-0-	603	1			N	-0-					128
01	7068	X	6261	-0-	-807	-0-	1251	1	4977	2	N	30					158
							33	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

08	105400	X	94079	-0-	-11321	-0-	93219	2	860	9	N	782	886	1			318
09	102000	X	88498	-0-	-13502	-0-	87651	2	847	9	N	770	888	1			200
10	105400	X	76635	-0-	-28765	-0-	76095	2	540	9	N	491	526	1			165
11	102000	X	84966	-0-	-17034	-0-	84648	2	318	9	N	289	174	1			280
12	101897	X	77647	-0-	-24250	-0-	77044	2	603	9	N	548	540	1			288
01	94085	X	70613	-0-	-23472	-0-	70048	2	565	9	N	514	539	1			263

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

08	2728	N	117	-0-	-2611	-0-	108	3	9	9	N	8	189	1			89
09	2670	N	3	-0-	-2667	-0-	3	3			N	-0-					89
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					89
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

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

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

08	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	4500	3	92	9	N	84					112
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4492	3	77	9	N	70					182
10	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4406	3	98	9	N	89	198	1			73
11	4680	X	3188	-0-	-1492	-0-	3085	3	103	9	N	94					167
12	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	4264	3	43	9	N	39					206
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					206

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438

CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	402	2	42	9	N	38					118
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42	153	1			7
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	330	2	55	9	N	50					57
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	235	2	39	9	N	35					92
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45					137
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	234	2	33	9	N	30					167

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

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

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

*02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

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

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1095	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1088	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1052	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	818	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

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

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1553	3	28	9	N	25	25	8			18
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	3	30	9	N	27	27	8			18
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1454	3	40	9	N	36	36	8			18
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	3	62	9	N	56	56	8			18
12	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1105	3	54	9	N	49	49	8			18
*01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1277	3	41	9	N	37	37	8			18

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

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

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	132	-0-	-408	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

*02	406	N	397	-0-	-9	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

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

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5903	3	59	9	N	54					179
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5686	3	53	9	N	48	185	1			42
10	5487	X	5444	-0-	-43	-0-	5391	3	53	9	N	48					90
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5324	3	54	9	N	49					139
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5683	3	59	9	N	54	121	1			72
*01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47					119

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

08	14632	X	13936	-0-	-696	-0-	3480	2	10326	3	N	118	188	1			95
							130	9									
09	13980	X	13444	-0-	-536	-0-	2672	2	10638	3	N	122					217
							134	9									
10	14384	X	13782	-0-	-602	-0-	1626	2	12024	3	N	120	187	1			150
							132	9									
11	13680	X	13161	-0-	-519	-0-	3991	2	9020	3	N	136	192	1			94
							150	9									
12	14136	X	9787	-0-	-4349	-0-	9641	3	146	9	N	133					227
01	13950	X	13332	-0-	-618	-0-	3064	2	10094	3	N	158	190	1			195
							174	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	486	1	414	3	N	28					105
							31	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	3	22	9	N	20					125
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1709	3	35	9	N	32					157
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	3	41	9	N	37					194
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1894	3	64	9	N	58					252
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1741	3	30	9	N	27					279

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5139	3	52	9	N	47	189	1			80
09	4980	X	4405	-0-	-575	-0-	4357	3	48	9	N	44					124
10	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	4862	3	69	9	N	63					187
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5406	3	64	9	N	58	190	1			55
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5595	3	79	9	N	72					127
*01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5433	3	90	9	N	82					209

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4334	3	47	9	N	43	182	1			63
09	4680	X	3889	-0-	-791	-0-	3835	3	54	9	N	49					112
10	4836	X	3141	-0-	-1695	-0-	3106	3	35	9	N	32					144
11	4680	X	3026	-0-	-1654	-0-	2990	3	36	9	N	33					177
12	4836	X	2736	-0-	-2100	-0-	2705	3	31	9	N	28	66	1			139
01	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2931	3	39	9	N	35					174

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	673	-0-	-3946	-0-	304	1	369	3	N	-0-					23
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					23
10	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					23
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					23
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6706	3	66	9	N	60					90
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6089	3	58	9	N	53	33	1			110
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5911	3	46	9	N	42					152
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5995	3	42	9	N	38					190
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6001	3	41	9	N	37					227
*01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5876	3	54	9	N	49	187	1			89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	347	-0-	-335	-0-	346	3	1	9	N	1					48
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					48
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					48
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2					50
12	527	X	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					50
01	527	X	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					50

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

08	19220	X	17027	-0-	-2193	-0-	16809	3	218	9	N	198	187	1			696
09	17730	X	15504	-0-	-2226	-0-	15326	3	178	9	N	162	200	1			658
10	17360	X	15620	-0-	-1740	-0-	15413	3	207	9	N	188	195	1			651
11	16770	X	15834	-0-	-936	-0-	15623	3	211	9	N	192	190	1			653
12	17267	X	16016	-0-	-1251	-0-	15766	3	250	9	N	227	190	1			690
01	17019	X	16286	-0-	-733	-0-	16064	3	222	9	N	202	570	1			322

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

08	310	N	176	-0-	-134	-0-	163	3	13	9	N	12					149
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	151	3	19	9	N	17					166
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	85	3	25	9	N	23					189
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	224	3	28	9	N	25					214
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	133	3	9	9	N	8					222
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	N	12					234

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

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

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7333	3	66	9	N	60	190	1			431
09	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5686	3	91	9	N	83					514
10	6665 X	1072	-0-	-5593	-0-	1037	3	35	9	N	32					546
11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6830	3	122	9	N	111	193	1			464
12	6665 X	5916	-0-	-749	-0-	5822	3	94	9	N	85	198	1			351
01	6665 X	5704	-0-	-961	-0-	5590	3	114	9	N	104	194	1			261

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

08	4774 X	4358	-0-	-416	-0-	4274	3	84	9	N	76	188	1			170
09	4620 X	3600	-0-	-1020	-0-	3550	3	50	9	N	45					215
10	4774 X	1083	-0-	-3691	-0-	1050	3	33	9	N	30					245
11	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	4251	3	21	9	N	19					264
12	4774 X	3495	-0-	-1279	-0-	3439	3	56	9	N	51	185	1			130
01	4371 X	3663	-0-	-708	-0-	3613	3	50	9	N	45					175

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					143
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	30	1	441	2	N	-0-					143
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	31	1	381	2	N	-0-					143
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	30	1	441	2	N	-0-					143
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					143
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-	168	1			59
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	N	-0-					59
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	-0-					59
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	25	1	595	2	N	-0-					59
12	651 N	496	-0-	-155	-0-	19	1	477	2	N	-0-					59
01	651 N	393	-0-	-258	-0-	8	1	385	2	N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	31	1	934	2	N	74					366
						81	9									
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	30	1	936	2	N	40	182	1			224
						44	9									
10	1023 N	939	-0-	-84	-0-	29	1	890	2	N	18					242
						20	9									
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	30	1	908	2	N	9					251
						10	9									
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	31	1	968	2	N	26					277
						29	9									
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	21	194	1			104
						23	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	31	1	1851	2	N	23					165
							25	9									
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	30	1	1792	2	N	25					190
							28	9									
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	31	1	1840	2	N	27					217
							30	9									
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	30	1	1768	2	N	23					240
							25	9									
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	31	1	1823	2	N	37	195	1			82
							41	9									
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	31	1	1799	2	N	26					108
							29	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	1	1	39	2	N	-0-					210
09	600	N	32	-0-	-568	-0-	30	1	2	2	N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					210
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	598	2	N	34					244
							37	9									
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	34					278
							37	9									

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4620	-0-	-340	-0-	31	1	4479	2	N	100					689
							110	9									
09	4740	X	4446	-0-	-294	-0-	30	1	4324	2	N	84	579	1			194
							92	9									
10	4867	X	4277	-0-	-590	-0-	31	1	4138	2	N	98					292
							108	9									
11	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	30	1	4412	2	N	86	198	1			180
							95	9									
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	31	1	4297	2	N	80					260
							88	9									
01	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	31	1	4173	2	N	105	194	1			171
							116	9									

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

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

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1148	2	37	9	N	34					82
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1093	2	10	9	N	9					91
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					101
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

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

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					131
09	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	1483	2	8	9	N	7					138
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	N	4					142
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	579	-0-	-1126	-0-	573	2	6	9	Y	5					29
09	1050 N	645	-0-	-405	-0-	643	2	2	9	Y	2					31
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					31
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					31

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961 N	799	-0-	-162	-0-	799	2			Y	-0-					128
09	870 N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					128
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					128
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

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

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

08	1767	N	987	-0-	-780	-0-	987	2			Y	-0-					4
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-					4
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

08	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			Y	-0-					3
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					3
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					15
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

08	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					32
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					32
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1371	2	87	9	N	79					190
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1729	2	47	9	N	43					233
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					233
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					233
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	20	7			133
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					133
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	Y	9					61
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					61
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7030	-0-	-2270	-0-	6924	2	106	9	Y	96	128	1			137
09	9000	X	6420	-0-	-2580	-0-	6297	2	123	9	Y	112	119	1			130
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					130
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					130
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					130
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					130

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					79
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					79
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	959	-0-	-2141	-0-	957	2	2	9	Y	2					84
09	2400	X	545	-0-	-1855	-0-	545	2			Y	-0-					84
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					84
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					84
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					14
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					14
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	596	-0-	-396	-0-	596	2			Y	-0-					22
09	1140	N	406	-0-	-734	-0-	406	2			Y	-0-					22
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

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

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

08	713	N	698	-0-	-15	-0-	644	2	54	9	Y	49					140
09	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	2			Y	-0-					140
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1297	2	127	9	N	115					212
09	1410	N	952	-0-	-458	-0-	927	2	25	9	N	23					235
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					235
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					235
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	655	2	143	9	Y	130					256
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	760	2	68	9	Y	62	182	1			136
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					136
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					136
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

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

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		Y	-0-			1
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			1
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		Y	-0-			31
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			31
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

08	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-			160
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2		N	-0-			160
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-	11	7			235
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-	178	1			57
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

08	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	2			Y	-0-					56
09	960	N	385	-0-	-575	-0-	385	2			Y	-0-					56
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

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

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

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

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

08	3131	X	1513	-0-	-1618	-0-	1513	2			Y	-0-					108
09	1920	X	1059	-0-	-861	-0-	1028	2	31	9	Y	28	99	1			37
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					37
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					37
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

08	2356	N	1834	-0-	-522	-0-	1834	2			Y	-0-					165
09	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1801	2			Y	-0-					165
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					165
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	634	-0-	-730	-0-	634	2			Y	-0-					101
09	1050	N	560	-0-	-490	-0-	560	2			Y	-0-					101
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1632	-0-	-383	-0-	1632	2			Y	-0-					100
09	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	2			Y	-0-					100
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	344	-0-	-1206	-0-	321	2	23	9	Y	21					111
09	870	N	444	-0-	-426	-0-	438	2	6	9	Y	5					116
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					116
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					116

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	459	-0-	-998	-0-	459	2			Y	-0-	3	7			218
09	870	N	366	-0-	-504	-0-	366	2			Y	-0-					218
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					218
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					218
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			Y	-0-					162
09	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2			Y	-0-					162
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			Y	-0-					66
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					66
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					57
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					57
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

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

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					40
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					40
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

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

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-	21	7			242
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	Y	15	187	1			70
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					70
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					70
12	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

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

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					31
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

08	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	2			Y	-0-					35
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					35
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

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

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	17	7			55
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					55
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	Y	9					93
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	209	2	36	9	Y	33					126
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					144
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1243	2	116	9	Y	105					249
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					249
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					249
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					249
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					249

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					134
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					134
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

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

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

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

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

08	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-	15	7			70
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					70
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

08	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			Y	-0-					113
09	2250 N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2			Y	-0-					113
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

08	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	2871	2	33	9	Y	30					138
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2792	2	30	9	Y	27					165
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

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

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	186 1		74
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

08	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1108	2	2 9	N	2	128 1		34
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			34
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

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

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2575	2	24	9	N	22	185	1			89
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2348	2	109	9	N	99					188
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					188
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

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

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					185
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

08	837	N	357	-0-	-480	-0-	332	2	25	9	Y	23	61	1			28
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	Y	19					47
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					47
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					47

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

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

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4511	2	70	9	Y	64	57	1			83
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4985	2	65	9	Y	59	72	1			70
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					70
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					70
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					70
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					70

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

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

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					46
09	1230	N	767	-0-	-463	-0-	767	2			Y	-0-					46
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3248	2	174	9	Y	158	189	1			89
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3105	2	58	9	Y	53					142
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					142
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					142
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					142
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					142

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	130	-0-	130	227	130	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	103					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

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

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

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

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5508	2	25	9	Y	23					203
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					203
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					203
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					203
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					203
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					203

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					13
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					13
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

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

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3280	2	59	9	Y	54	192	1			135
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3047	2	57	9	Y	52					187
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					187
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					187
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					187
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					187

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

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

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

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

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					37
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					38
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					40
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					40
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

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

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

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

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1192	2	29	9	Y	26	59	1			30
09	1080	N	875	-0-	-205	-0-	853	2	22	9	Y	20					50
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

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

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

08	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1483	2			Y	-0-					27
09	1770	N	1335	-0-	-435	-0-	1335	2			Y	-0-					27
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	12	7			63
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					63
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5					72
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	103	2	14	9	Y	13					85
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

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

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	Y	15	77	1			41
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					41
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1282	2	1	9	Y	1					36
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					36
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

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

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

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

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					15
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					15
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8					68
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					68
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	19	7			131
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					131
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	397	2	51	9	Y	46					108
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	Y	9					117
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					117
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					117

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-	20	1			1
09	720	N	316	-0-	-404	-0-	316	2			Y	-0-					1
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					135
09	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					135
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

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

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1090	-0-	-522	-0-	1090	2			Y	-0-	1	7			88
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			Y	-0-	75	1			13
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-	14	7			36
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					36
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

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

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					99
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	54	2	4	9	Y	4					103
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-	13	7			95
09	1230	N	827	-0-	-403	-0-	827	2			N	-0-					95
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	422	2	48	9	N	44					170
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					170
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					170
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					170
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	812	2	58	9	N	53	188	1			82
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	N	8					90
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

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

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

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

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	9	Y	32	64	1			36
09	900	N	487	-0-	-413	-0-	463	2	24	9	Y	22					58
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					133
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					133
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					33
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					33
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	183	1	2	7	67
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					74
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

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

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	604	2	41	9	Y	37	187	1			40
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	666	2	19	9	Y	17					57
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					57
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					57

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	30	7			160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					79
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2614	2	84	9	N	76	122	1			33
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					120
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-	102	1			18
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2353	2	28	9	N	25					125
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					125
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

08	1798	N	1044	-0-	-754	-0-	1044	2			Y	-0-					85
09	1260	N	766	-0-	-494	-0-	766	2			Y	-0-					85
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

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

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

08	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1455	2	18	9	N	16					100
09	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	1316	2			N	-0-					100
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

08	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					29
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	715	2	253	9	N	230					259
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					259
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					259
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	53	-0-	-474	-0-	53	2			Y	-0-					65
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					65
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

08	434	N	126	-0-	-308	-0-	81	2	45	9	N	41					192
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					192
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

08	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7					120
09	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2441	2	8	9	N	7					127
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					127
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					127
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					127
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					127

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

08	868	N	784	-0-	-84	-0-	748	2	36	9	N	33					134
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	744	2	121	9	N	110	101	1			143
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	779	-0-	-4894	-0-	779	2			Y	-0-					77
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					77
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					77
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					77
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

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

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1051	2	56	9	Y	51	177	1			122
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	928	2	23	9	Y	21					143
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					143
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					143

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

08	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1748	2	7	9	N	6					163
09	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1764	2	2	9	N	2	118	1			47
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	11	1			8
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					11
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	945	2	11	9	N	10					103
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	994	2	2	9	N	2					105
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

08	434	N	331	-0-	-103	-0-	328	2	3	9	N	3					58
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1					59
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					60
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

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

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					103
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	776	2	34	9	Y	31	94	1			40
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					130
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	N	4					220
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	896	2	1	9	N	1					221
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					221
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1559	2	81	9	N	74					251
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1488	2	57	9	N	52	193	1			110
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	2	59	9	N	54					164
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7					28
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10					38
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3					41
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

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

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

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

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	376	2	52	9	Y	47					99
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	182	2	12	9	Y	11					110
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					78
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5					83
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1391	2	185	9	N	168	190	1			93
09	2010	N	1401	-0-	-609	-0-	1401	2			N	-0-					93
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1890	2	31	9	N	28	94	1			52
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	N	19					71
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23					192
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					192
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					192
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4184	2	7	9	N	6					163
09	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	3694	2	15	9	N	14					177
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					177
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					177
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					177
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					177

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					87
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					87
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1433	2	30	9	N	27					175
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8	160	1			23
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1403	2	129	9	N	117					240
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1290	2	6	9	N	5					245
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					245
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1239	2	112	9	N	102					307
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1147	2	20	9	N	18	225	1			100
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	2021	2	37	9	N	34					206
09	2490	N	1665	-0-	-825	-0-	1646	2	19	9	N	17					223
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					223
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					223
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					85
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	665	2	3	9	N	3					88
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					88
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					187
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					187
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					187
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1391	2	7	9	N	6					133
09	1410	N	998	-0-	-412	-0-	991	2	7	9	N	6	109	1			30
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	2			N	-0-					106
09	3000	N	3183	-0-	183	353	3162	2	21	9	N	19					125
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	807	-0-	-3223	-0-	807	2			N	-0-					93
09	2640	X	923	-0-	-1717	-0-	923	2			N	-0-					93
10	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	1125	2	200	9	N	182					275
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					275
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					275
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					275

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1949	2	40	9	N	36					113
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					115
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

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

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2					102
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	N	25					127
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					127
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1525	2	8	9	N	7					132
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1624	2	17	9	N	15					147
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					152
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11					47
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6					53
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3234	-0-	134	422	3234	2			N	-0-					40
09	3401	X	2979	-0-	-422	-0-	2932	2	47	9	N	43					83
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					83
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					83
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					83
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3					53
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1928	2	26	9	N	24					77
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	31	1	1274	2	N	42	189	1			38
							46	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1304	2	N	7					45
							8	9									
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	N	8					53
							9	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

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

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	876	2	3	9	N	3					73
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					73
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2115	2	34	9	N	31					207
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2107	2	18	9	N	16					223
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					223
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					223
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	1597	2	34	9	N	31					182
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					182
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					182
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1604	2	19	9	N	17					183
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	13	9	N	12					195
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					195
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					195
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	720	2	8	9	N	7					140
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	N	9					149
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	896	2	65	9	N	59					86
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22					108
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					108
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	N	20	82	1			46
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-	16	7			118
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	92	1			26
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	772	2	34	9	N	31					155
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	719	2	15	9	N	14					169
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					176
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22					119
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26					145
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2116	2	64	9	N	58					139
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29					168
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					168
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2311	2	66	9	N	60					227
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-	194	1			33
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					43
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-					43
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	2			N	-0-	10	7			95
09	1080	N	900	-0-	-180	-0-	894	2	6	9	N	5					100
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	485	-0-	-724	-0-	454	2	31	9	N	28					87
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	978	2	6	9	N	5					92
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			Y	-0-					65
09	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	1220	2			Y	-0-					65
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					124
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					124
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4					128
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	2	N	2					57
							2	9									
09	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	30	1	1213	2	N	3					60
							3	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	2	N	3					63
							3	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1940	-0-	-695	-0-	46	1	1894	2	N	-0-					232
09	2550	X	2512	-0-	-38	-0-	61	1	2450	2	N	1	192	1			41
							1	9									
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	87	1	3858	2	N	-0-					41
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					41
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					44
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					44
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					44
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	989	-0-	-530	-0-	989	2			N	-0-					61
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1230	2	19	9	N	17					78
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	2	7	9	N	6					84
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	473	2	29	9	N	26					67
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					67
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	867	2	15	9	N	14					112
09	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			N	-0-					112
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	605	2	32	9	N	29					82
09	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					82
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1905	-0-	-947	-0-	1905	2			Y	-0-					78
09	2760	X	1831	-0-	-929	-0-	1825	2	6	9	Y	5					83
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					83
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					83
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					110
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	564	2	47	9	N	43					153
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

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

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	N	14					104
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19					123
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					130
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2395	2	52	9	N	47	186	1			60
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2358	2	22	9	N	20					80
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	10					90
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2378	2	79	9	N	72					162
09	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	2450	2	14	9	N	13					175
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2366	2	13	9	N	12					187
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1060	2	8	9	N	7					126
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1014	2	9	9	N	8					134
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2					136
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	N	16					50
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					52
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					52
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	N	33					198
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1298	2	37	9	N	34	191	1			41
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1394	2	28	9	N	25					66
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1355	2	11	9	N	10					65
09	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1214	2	17	9	N	15					80
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					87
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1222	2	11	9	N	10					75
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					88
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10	41	1			57
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5					47
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1346	2	28	9	N	25					72
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					72
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					109
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	756	2	20	9	N	18					127
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					142
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					177
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1686	2	11	9	N	10					79
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1496	2	14	9	N	13					92
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					97
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7					169
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					184
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	N	6	153	1			37
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					171
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					178
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8	145	1			41
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	N	19					164
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1471	2	25	9	N	23	67	1			120
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4					124
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1807	2	20	9	N	18					42
09	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1548	2	32	9	N	29					71
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	N	15					86
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7330	-0-	-358	-0-	7223	2	107	9	N	97					271
09	7800	X	6719	-0-	-1081	-0-	6579	2	140	9	N	127	189	1			209
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					209
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					209
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					209
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					209

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5705	2	176	9	N	160	380	1			36
09	6450	X	5883	-0-	-567	-0-	5803	2	80	9	N	73					109
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					109
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					109
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					109
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					109

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	5000	2	13	9	N	12					50
09	4950	X	4422	-0-	-528	-0-	4420	2	2	9	N	2					52
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					52
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					52
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					52
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					52

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	547	2	20	9	N	18					252
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	518	2	2	9	N	2					254
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					254
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					254
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	774	-0-	-962	-0-	762	2	12	9	N	11					196
09	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1087	2	24	9	N	22					218
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					218
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					218
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

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

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5908	2	65	9	N	59					297
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5413	2	44	9	N	40	195	1			142
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					142
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					142
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					142
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					142

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	657	1	7657	2	N	81	191	1			139
							89	9									
09	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	850	1	6184	2	N	102					241
							112	9									
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	878	1	6631	2	N	67	192	1			116
							74	9									
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					116
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					116
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					116

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

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

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6425	2	55	9	N	50					148
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6151	2	88	9	N	80					228
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					228
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					228
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					228
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					228

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					136
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	12	123	1			25
10	2542	X	37	-0-	-2505	-0-	37	2			N	-0-					25
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					25
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5141	-0-	-1121	-0-	5050	2	91	9	N	83					263
09	6060	X	2419	-0-	-3641	-0-	2407	2	12	9	N	11	183	1			91
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					91
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					91
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					91
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					91

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4317	2	56	9	N	51	181	1			110
09	4470	X	4331	-0-	-139	-0-	4264	2	67	9	N	61					171
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					171
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					171
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					171
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					171

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1096	2	23	9	N	21					185
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	860	2	17	9	N	15					200
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3811	2	14	9	N	13					92
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4211	2	64	9	N	58					150
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					150
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					150
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					150
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					150

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4873	-0-	-211	-0-	4812	2	61	9	N	55					153
09	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	4535	2	52	9	N	47	71	1			129
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					129
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					129
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					129
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					129

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7436	-0-	-1306	-0-	7363	2	73	9	N	66					193
09	8310	X	6967	-0-	-1343	-0-	6891	2	76	9	N	69	195	1			67
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					67
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					67
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					67
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

08	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5682	2	147	9	N	134					230
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4846	2	123	9	N	112	191	1			151
10	5084 X	4887	-0-	-197	-0-	4789	2	98	9	N	89					240
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					240
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					240
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					240

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

08	3441 X	28	-0-	-3413	-0-	28	2			N	-0-					60
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					60
10	3379 X	727	-0-	-2652	-0-	727	2			N	-0-					60
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					60
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					60
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

08	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14358	2	129	9	N	117	184	1			220
09	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12342	2	196	9	N	178	191	1			207
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					207
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					207
12	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					207
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					207

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

08	13981 X	13077	-0-	-904	-0-	12899	2	178	9	N	162	165	1			169
09	13530 X	11628	-0-	-1902	-0-	11464	2	164	9	N	149	167	1			151
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					151
11	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					151
12	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					151
01	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					151

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	878	1	2519	2	N	51					280
						56	9									
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	850	1	1633	2	N	33	190	1			123
						36	9									
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	878	1	2581	2	N	31					154
						34	9									
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					154
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					154
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	75	-0-	-390	-0-	53	2	22	9	N	20	193	1			116
09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17304	2	59	9	N	54	61	1			109
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					109
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					109
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					109
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					109

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

08	7471	X	6843	-0-	-628	-0-	490	1	6274	2	N	72	189	1			187
							79	9									
09	7230	X	7216	-0-	-14	-0-	684	1	6448	2	N	76					263
							84	9									
10	7471	X	5613	-0-	-1858	-0-	707	1	4814	2	N	84	192	1			155
							92	9									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					155
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					155
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					155

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

08	DLQ G-10		12	-0-	12	1377	4	1	8	2	Y	-0-					524
09	1408	N	31	-0-	-1377	-0-	8	1	23	2	Y	-0-	188	1			336
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	809	1	8052	2	Y	148					484
							163	9									
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					484
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					484
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					484

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

08	6510	X	1876	-0-	-4634	-0-	177	1	1696	2	N	3	4	7			246
							3	9									
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1032	1	5608	2	N	66					312
							73	9									
10	6510	X	4834	-0-	-1676	-0-	853	1	3964	2	N	15	195	1			132
							17	9									
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					132
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					132
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					132

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

08	14322	X	9669	-0-	-4653	-0-	9650	2	19	9	N	17	162	1			39
09	13350	X	10084	-0-	-3266	-0-	10080	2	4	9	N	4					43
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					43
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					43
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					43
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	10281	-0-	-1375	-0-	766	1	9430	2	N	77					199
							85	9									
09	11280	X	10201	-0-	-1079	-0-	940	1	9189	2	N	65					264
							72	9									
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	887	1	8853	2	N	63	195	1			132
							69	9									
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					132
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					132
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					132

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	967	1	6124	2	N	39					340
							43	9									
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	922	1	6480	2	N	91	194	1			237
							100	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1009	1	6678	2	N	95	187	1			145
							105	9									
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					145
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					145
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					145

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	535	1	4742	2	N	191	196	1			389
							210	9									
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	710	1	6244	2	N	22	195	1			216
							24	9									
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	624	1	5077	2	N	30	118	1			128
							33	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					128
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					128
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					128

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1079	1	6714	2	N	26	192	1			250
							29	9									
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1006	1	8472	2	N	82	188	1			144
							90	9									
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1079	1	6942	2	N	74					218
							81	9									
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					218
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					218
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					218

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	28					204
09	3000	X	935	-0-	-2065	-0-	863	1	72	9	N	65	191	1			78
10	3100	X	1064	-0-	-2036	-0-	1009	1	55	9	N	50					128
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					128
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					128
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	861	1	1807	2	N	51					288
							56	9									
09	3420	X	2227	-0-	-1193	-0-	835	1	1352	2	N	36					324
							40	9									
10	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	772	1	1955	2	N	27	188	1			163
							30	9									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					163
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					163
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					163

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	707	1	11387	2	N	90	345	1			213
							99	9									
09	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	676	1	9882	2	N	120	166	1			167
							132	9									
10	10912	X	10339	-0-	-573	-0-	694	1	9588	2	N	52	95	1			124
							57	9									
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					124
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					124
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					124

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

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

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

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

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7164	-0-	-338	-0-	7062	2	102	9	N	93	381	1			445
09	7380	X	5989	-0-	-1391	-0-	5921	2	68	9	N	62					507
10	7626	X	5623	-0-	-2003	-0-	5569	2	54	9	N	49	284	1			272
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					272
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					272
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					272

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					390
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					390
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					390
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					390
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	415	1	3680	2	N	50					341
							55	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	459	1	4039	2	N	58	190	1			209
							64	9									
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	484	1	3943	2	N	4	75	1			138
							4	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					138
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					138
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					138

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

08	12617	X	11242	-0-	-1375	-0-	11104	2	138	9	N	125	186	1			499
09	12210	X	4090	-0-	-8120	-0-	4053	2	37	9	N	34	358	1			175
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					175
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					175
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					175
01	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					175

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

08	DLQ G-10		8839	-0-	8839	26726	8472	2	367	9	Y	334	764	1			150
09	34993	X	8267	-0-	-26726	-0-	8184	2	83	9	Y	75					225
10	9083	X	7865	-0-	-1218	-0-	7777	2	88	9	Y	80	97	1			208
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					208
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					208
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					208

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6912	2	54	9	N	49	736	1			75
09	6120	X	5491	-0-	-629	-0-	5473	2	18	9	N	16					91
10	6324	X	5180	-0-	-1144	-0-	5161	2	19	9	N	17					108
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					108
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					108
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					108

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

08	10199	X	131	-0-	-10068	-0-	131	2			N	-0-	187	1			240
09	9870	X	9530	-0-	-340	-0-	9528	2	2	9	N	2	127	1			115
10	10199	X	47	-0-	-10152	-0-	47	2			N	-0-					115
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					115
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					115
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					409
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					409
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					409
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					409
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					409
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					409

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6255	2	101	9	N	92					240
09	6120	X	4918	-0-	-1202	-0-	4838	2	80	9	N	73	184	1			129
10	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	5377	2	98	9	N	89					218
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					218
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					218
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					218

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1736	1	5604	2	N	97	181	1			42
							107	9									
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	605	1	6416	2	N	71					113
							78	9									
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	513	1	5673	2	N	60					173
							66	9									
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					173
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					173
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					173

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	232	1	9626	2	N	94	193	1			311
							103	9									
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	208	1	8392	2	N	102	247	1			166
							112	9									
10	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	194	1	8591	2	N	129					295
							142	9									
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					295
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					295
01	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					295

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	2283	1	1150	2	N	28					179
							31	9									
09	3510	X	1028	-0-	-2482	-0-	1003	1	25	9	N	23					202
10	3627	X	696	-0-	-2931	-0-	676	1	20	9	N	18					220
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					220
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					220
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					220

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	170	2	18	9	N	16					144
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	152	2	25	9	N	23					167
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	88	1			80
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3433	-0-	-2054	-0-	3393	2	40	9	N	36	194	1			255
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5044	2	97	9	N	88	186	1			157
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5153	2	77	9	N	70					227
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					227
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					227
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					227

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					120
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					120
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					120
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

08	3782	X	139	-0-	-3643	-0-	131	2	8	9	N	7	197	1			336
09	3660	X	57	-0-	-3603	-0-	50	2	7	9	N	6	193	1			149
10	3720	X	1211	-0-	-2509	-0-	1211	2			N	-0-					149
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					149
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					149
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					149

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

08	17019	X	16589	-0-	-430	-0-	1079	1	15279	2	N	210	191	1			352
							231	9									
09	16620	X	15999	-0-	-621	-0-	1044	1	14625	2	N	300	569	1			83
							330	9									
10	17174	X	15702	-0-	-1472	-0-	1079	1	14344	2	N	254	176	1			161
							279	9									
11	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					161
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					161
01	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					161

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

08	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	8550	2	188	9	N	171	185	1			217
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8383	2	178	9	N	162	188	1			191
10	8215	X	8017	-0-	-198	-0-	7849	2	168	9	N	153	220	1			124
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					124
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					124
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					124

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

08	2294	N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			N	-0-					137
09	1650	N	132	-0-	-1518	-0-	125	2	7	9	N	6					143
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7930	2	69	9	N	63					127
09	6300	X	5277	-0-	-1023	-0-	5244	2	33	9	N	30					157
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					157
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					157
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					157
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					157

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7567	-0-	-1857	-0-	7459	2	108	9	N	98	191	1			178
09	8850	X	7225	-0-	-1625	-0-	7134	2	91	9	N	83					261
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					261
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					261
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					261
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					261

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	2622	-0-	-3950	-0-	2622	2			N	-0-	118	1	10	7	35
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5395	2	32	9	N	29					64
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					64
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					64
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					64
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					64

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6158	-0-	-1313	-0-	6079	2	79	9	N	72					225
09	7230	X	6822	-0-	-408	-0-	6717	2	105	9	N	95	189	1			131
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					131
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					131
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					131
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					131

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	11556	-0-	-3541	-0-	11384	2	172	9	N	156	413	1			188
09	14370	X	10706	-0-	-3664	-0-	10554	2	152	9	N	138	184	1			142
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					142
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					142
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					142
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					142

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14318	2	114	9	N	104	188	1			193
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13835	2	132	9	N	120	177	1			136
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					136
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					136
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					136
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					136

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2773	2	64	9	N	58	178	1			104
09	3420	X	2573	-0-	-847	-0-	2525	2	48	9	N	44					148
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					148
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					148
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					148
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12812	-0-	-1417	-0-	12638	2	174	9	N	158	179	1			203
09	13650	X	12235	-0-	-1415	-0-	12075	2	160	9	N	145					348
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					348
11	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					348
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					348
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					348

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	5692	2	47	9	N	43					257
09	6270	X	5687	-0-	-583	-0-	5666	2	21	9	N	19					276
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					276
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					276
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					276
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					276

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	156	1	7	7	53
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
10	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					53
11	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					53
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6990	-0-	-791	-0-	6817	2	173	9	N	157					248
09	7380	X	6653	-0-	-727	-0-	6518	2	135	9	N	123	191	1			180
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					180
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					180
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					180
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					180

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	18346	-0-	-1525	-0-	18147	2	199	9	N	181	367	1			121
09	18690	X	17794	-0-	-896	-0-	17597	2	197	9	N	179	189	1			111
10	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					111
11	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT					111
12	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					111
01	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					111

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	8296	-0-	-3360	-0-	8144	2	152	9	N	138	188	1			217
09	10890	X	7917	-0-	-2973	-0-	7756	2	161	9	N	146	176	1			187
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					187
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					187
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					187
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32333	X	32333	-0-	-0-	-0-	32155	2	178	9	N	162	191	1			413
09	33635	X	33635	-0-	-0-	-0-	33437	2	198	9	N	180	186	1			407
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

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

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

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

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

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

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11276 - 13527

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

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

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	166	-0-	-671	-0-	140	2	26	9	Y	24					304
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6					310
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					315
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	260	7			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

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

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					71
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					71
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					71
*11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	12	7			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	50	1			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1066	2	112	9	Y	102	75	1			27
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					27

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			Y	-0-					40
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					40
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					40
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	2			Y	-0-					56
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	5	1			51
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	13	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

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

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

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

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	124	-0-	-651	-0-	118	2	6	9	Y	5	76	1			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	77	-0-	-605	-0-	73	2	4	9	Y	4	172	1			23
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					23
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	7			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					36
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	5	1			31
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					31
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	17	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	101	-0-	-550	-0-	98	2	3	9	Y	3					29
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					29
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					29
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	2			Y	-0-					36
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					36
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					36
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	14	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

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

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					128
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	861	2	80	9	N	73	197	1			4
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3					7
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	884	2	48	9	N	44					51
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	920	2	23	9	N	21					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	101	-0-	-550	-0-	101	2			N	-0-					23
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					23
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5					211
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	2	31	9	N	28	119	1			120
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	2	28	9	N	25					145
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1326	2	35	9	N	32	44	7			133
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	2	41	9	N	37					170
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1373	2	28	9	Y	25					173
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1294	2	45	9	Y	41					214
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1252	2	17	9	Y	15					229
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1286	2	19	9	Y	17	90	7			156
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1263	2	15	9	Y	14	111	1			59
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					59

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					119
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					119
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					119
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					119
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					261
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

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

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					48
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					48
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	15	7			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

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

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

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

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

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

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

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

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					63
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	75	-0-	-576	-0-	75	2			N	-0-					23
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					23
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					23
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

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

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	146	-0-	-598	-0-	146	2			Y	-0-					29
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					29
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					29
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	2			N	-0-					229
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					229
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					229
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	165	7			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	N	12					64
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	N	12					76
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	989	2	8	9	N	7					83
*11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	963	2	20	9	N	18					101
12	1116	N	935	-0-	-181	-0-	927	2	8	9	N	7					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-					12
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					12
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			Y	-0-					12
*11	810	N	766	-0-	-44	-0-	765	2	1	9	Y	1					13
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

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

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

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

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

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

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

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

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	N	13					156
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					156
10	1178	N	942	-0-	-236	-0-	928	2	14	9	N	13					169
*11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	940	2	14	9	N	13	42	7			140
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9	N	20	102	1			58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

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

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

08	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					11
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					11
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

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

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	78	-0-	-480	-0-	78	2			N	-0-					77
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					77
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					77
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					556
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	865	2	48	9	N	44	162	1			438
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					438
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20	420	7			38
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	140	-0-	-573	-0-	140	2			Y	-0-					21
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					21
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					21
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	17	7			4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

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

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

08	1023	N	131	-0-	-892	-0-	131	2	N	-0-			28
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			28
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			28
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	6	7	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	1	15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

08	527	N	107	-0-	-420	-0-	107	2	Y	-0-			32
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			32
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			32
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	28	7	4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7	92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

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

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					51
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					41
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					41
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					41
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	86	-0-	-503	-0-	86	2			N	-0-					56
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					56
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					56
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2276	2	9	9	N	8					92
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	N	12					104
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2139	2	17	9	N	15					119
*11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2111	2	15	9	N	14					133
12	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2162	2	14	9	N	13					146
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					73
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					73
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					73
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			Y	-0-					20
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					20
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					20
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	16	7			4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

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

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	N	15	14	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					177
09	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					177
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					177
*11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-	11	7			166
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	2	30	9	N	27	139	1			54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	2			N	-0-					65
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					65
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	33	7			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	92	-0-	-559	-0-	90	2	2	9	N	2					61
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					61
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					61
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-					252
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	10	190	1			72
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					72
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	27	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					110
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					110
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			Y	-0-					110
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	39	7			81
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	2	25	9	Y	23					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1047	2	22	9	N	20					160
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	N	11	147	1			24
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	965	2	33	9	N	30					54
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1035	2	29	9	N	26					80
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1010	2	22	9	N	20	67	1			33
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1013	2	18	9	N	16					111
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	N	14	44	1			81
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	889	2	24	9	N	22					103
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	N	24					127
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	889	2	29	9	N	26	107	1			46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

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

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

08	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					9
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					9
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					236
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	67	1			169
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

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

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1258	2	18	9	N	16					156
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1732	2	39	9	N	35					191
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	N	38					229
*11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13	9	N	12	190	1			51
12	1829	X	1294	-0-	-535	-0-	1266	2	28	9	N	25					76
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					76

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	86	-0-	-503	-0-	80	2	6	9	N	5	35	1			75
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					75
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	95	-0-	-556	-0-	93	2	2	9	N	2	171	1			46
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					46
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					46
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

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

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	870	2	11	9	N	10					160
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	917	2	12	9	N	11	81	1			90
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	806	2	25	9	N	23					113
*11	840	N	835	-0-	-5	-0-	826	2	9	9	N	8					121
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	871	2	20	9	N	18	101	1			38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

08	620	N	83	-0-	-537	-0-	82	2	1	9	N	1					91
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					91
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					91
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	218	-0-	-588	-0-	216	2	2	9	N	2	64	1			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	535	2	2	9	N	2					134
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	21	140	1			15
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	581	2	17	9	N	15					109
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	547	2	48	9	N	44	49	1			104
10	744	N	405	-0-	-339	-0-	383	2	22	9	N	20					124
*11	570	N	330	-0-	-240	-0-	311	2	19	9	N	17					141
12	620	N	287	-0-	-333	-0-	269	2	18	9	N	16	75	1			82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					333
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					333
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					333
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	199	7			134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

08	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					32
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					32
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018 - P/A 10/26/18

TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018 - P/A 11/02/18

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1776	2	15	9	N	14					70
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					70
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					70
*11	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	1101	2	183	9	N	166	188	1			48
12	1395	N	876	-0-	-519	-0-	863	2	13	9	N	12					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	63	-0-	-464	-0-	55	2	8	9	N	7					81
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	31	108	1			4
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					4
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					39
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					39
10	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			N	-0-					39
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2256	2	75	9	N	68					107
12	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2282	2	2	9	N	2					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					101
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

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

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	110	-0-	-758	-0-	110	2			N	-0-	46	1			13
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					13
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	314	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

08	806	N	195	-0-	-611	-0-	177	2	18	9	N	16	70	1			26
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					26
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					26
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	N	8					137
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5					142
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	2	13	9	N	12					154
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	N	16					170
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

08	837	N	99	-0-	-738	-0-	90	2	9	9	N	8					102
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	74	1			28
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4633	2	523	9	N	475	377	1			1323
09	5100 X	4454	-0-	-646	-0-	3956	2	498	9	N	453	559	1			1217
10	5270 X	4368	-0-	-902	-0-	3844	2	524	9	N	476	376	1			1317
*11	5100 X	4661	-0-	-439	-0-	4182	2	479	9	N	435	558	1	955	7	239
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	3911	2	526	9	N	478	375	1			342
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					342

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5748	2	300	9	N	273	377	1			1411
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4152	2	278	9	N	253	194	1			1470
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	4893	2	268	9	N	244	367	1			1347
*11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5277	2	289	9	N	263	193	1	1136	7	281
*12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5165	2	119	9	N	108	215	1			174
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					174

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

08	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2296	2	66	9	N	60					199
09	2520 X	2209	-0-	-311	-0-	2145	2	64	9	N	58	183	1			74
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					122
*11	2280 X	408	-0-	-1872	-0-	361	2	47	9	N	43					165
12	2356 X	807	-0-	-1549	-0-	761	2	46	9	N	42	127	1			80
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	7156	-0-	-3260	-0-	7029	2	127	9	N	115	161	1			54
09	10080	X	6995	-0-	-3085	-0-	6863	2	132	9	N	120					174
10	10416	X	5515	-0-	-4901	-0-	5398	2	117	9	N	106	190	1			90
*11	8910	X	7972	-0-	-938	-0-	7789	2	183	9	N	166	171	1			85
12	8308	X	5406	-0-	-2902	-0-	5279	2	127	9	N	115					200
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					200

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7037	2	66	9	N	60					385
09	7110	X	6377	-0-	-733	-0-	6319	2	58	9	N	53	160	1			278
10	7347	X	6284	-0-	-1063	-0-	6218	2	66	9	N	60					338
*11	7110	X	5202	-0-	-1908	-0-	5151	2	51	9	N	46	96	1	184	7	104
*12	7099	X	2906	-0-	-4193	-0-	2887	2	19	9	N	17	62	1			59
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					59

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4044	2	67	9	N	61	162	1			72
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3994	2	64	9	N	58					130
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5668	2	101	9	N	92	161	1			61
*11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5497	2	155	9	N	141	171	1			31
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6068	2	297	9	N	270	232	1			69
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

08	9548	X	2135	-0-	-7413	-0-	1925	2	210	9	N	191	194	1			264
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	53					317
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					317
*11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	17	130	7			204
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	4	126	1			82
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					82

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

08	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15486	2	224	9	N	204					372
09	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12689	2	175	9	N	159	336	1			195
10	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11394	2	160	9	N	145	171	1			169
11	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12007	2	223	9	N	203					372
*12	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12041	2	241	9	N	219	338	1			253
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10187	2	165	9	N	150	160	1			161
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	11989	2	210	9	N	191	180	1			172
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7837	2	176	9	N	160					332
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7578	2	248	9	N	225	355	1			202
*12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6712	2	149	9	N	135	223	1			114
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6490	2	260	9	N	236	181	1			305
09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	6962	2	255	9	N	232	360	1			177
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7454	2	233	9	N	212	193	1			196
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	6741	2	484	9	N	440	377	1			259
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

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

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10061	-0-	-789	-0-	9895	2	166	9	N	151					336
09	10500	X	8711	-0-	-1789	-0-	8540	2	171	9	N	155	163	1			328
10	10850	X	8385	-0-	-2465	-0-	8219	2	166	9	N	151	190	1			289
11	10500	X	8266	-0-	-2234	-0-	8158	2	108	9	N	98	180	1			207
*12	10850	X	8309	-0-	-2541	-0-	8025	2	284	9	N	258	312	1			153
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					153

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

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

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	23653	2	479	9	N	435	379	1			412
09	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	28751	2	570	9	N	518	554	1			376
10	27707	X	27707	-0-	-0-	-0-	27126	2	581	9	N	528	382	1			522
11	28149	X	28149	-0-	-0-	-0-	27580	2	569	9	N	517	563	1			476
*12	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	26609	2	575	9	N	523	376	1			623
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					623

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1456	2	76	9	N	69					419
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2946	2	79	9	N	72					491
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3152	2	81	9	N	74	180	1			385
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3277	2	131	9	N	119	186	1	248	7	70
12	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2723	2	113	9	N	103					173
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13584	2	209	9	N	190	374	1			260
09	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9875	2	151	9	N	137					397
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9675	2	175	9	N	159	192	1			364
11	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	20384	2	411	9	N	374	384	1			354
*12	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	20365	2	361	9	N	328	186	1			496
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10092	2	157	9	N	143	161	1			36
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9582	2	163	9	N	148					184
10	10509	X	9367	-0-	-1142	-0-	9236	2	131	9	N	119	177	1			126
11	10170	X	8917	-0-	-1253	-0-	8765	2	152	9	N	138	191	1			73
12	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	10037	2	202	9	N	184	154	1			103
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					103

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7251	2	301	9	N	274	140	1			345
09	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11302	2	321	9	N	292	370	1			267
10	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	9925	2	353	9	N	321	190	1			398
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11509	2	485	9	N	441	562	1			277
*12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	9430	2	653	9	N	594	502	1			369
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

08	4743	X	4624	-0-	-119	-0-	4441	2	183	9	N	166	71	1			160
09	4650	X	3521	-0-	-1129	-0-	3388	2	133	9	N	121	188	1			93
10	4805	X	3914	-0-	-891	-0-	3764	2	150	9	N	136					229
*11	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4463	2	168	9	N	153	190	1			192
12	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	3635	2	150	9	N	136	189	1			139
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					139

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

08	26126	X	26126	-0-	-0-	-0-	25574	2	552	9	N	502	383	1			795
09	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	20589	2	439	9	N	399	573	1			621
10	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18065	2	427	9	N	388	378	1			631
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16304	2	169	9	N	154	561	1			224
*12	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	19475	2	548	9	N	498	341	1			381
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

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

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					216
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					216
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					216
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

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

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

08	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14020	2	409	9	N	372	353	1			112
09	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	13677	2	372	9	N	338	377	1			73
10	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13128	2	363	9	N	330	194	1			209
*11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	13906	2	358	9	N	325	372	1			162
12	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13433	2	370	9	N	336	375	1			123
01	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7111	2	319	9	N	290	374	1			108
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	8919	2	306	9	N	278	192	1			194
10	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	9756	2	403	9	N	366	380	1			180
*11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	8728	2	417	9	N	379	378	1			181
*12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	10694	2	449	9	N	408	372	1			217
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					217

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

08	5518	X	3390	-0-	-2128	-0-	3271	2	119	9	N	108	189	1			126
09	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	4689	2	160	9	N	145					271
10	5766	X	3546	-0-	-2220	-0-	3410	2	136	9	N	124	180	1			215
*11	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	4866	2	141	9	N	128	186	1			157
12	5022	X	704	-0-	-4318	-0-	625	2	79	9	N	72	76	1			153
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					153

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6205	2	288	9	N	262	190	1			225
09	6330	X	4981	-0-	-1349	-0-	4764	2	217	9	N	197	195	1			227
10	6541	X	2182	-0-	-4359	-0-	2006	2	176	9	N	160	192	1			195
*11	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3180	2	146	9	N	133	197	1			131
*12	6541	X	1828	-0-	-4713	-0-	1653	2	175	9	N	159	183	1			107
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					107

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

08	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	671	2	21	9	N	19	289	1			58
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					58
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					58
*11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	12	7			46
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					46
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					46

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

08	35878	X	35878	-0-	-0-	-0-	35485	2	393	9	N	357	336	1			254
09	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33559	2	414	9	N	376	367	1			263
10	33127	X	33127	-0-	-0-	-0-	32735	2	392	9	N	356	188	1			431
11	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	29292	2	356	9	N	324	567	1			188
*12	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	28538	2	439	9	N	399	275	1			312
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

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

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

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

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					258
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					258
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1256	2	7	9	N	6					264
*11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	746	2	62	9	N	56	103	1			217
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	112	1			106
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					106

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8612	-0-	-750	-0-	8495	2	117	9	N	106	164	1			247
09	8970	X	7984	-0-	-986	-0-	7866	2	118	9	N	107					354
10	9021	X	7960	-0-	-1061	-0-	7860	2	100	9	N	91	172	1			273
*11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8531	2	152	9	N	138	153	1	141	7	117
12	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7588	2	128	9	N	116	100	1			133
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					133

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

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

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18639	2	256	9	N	233	191	1			157
09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202	9	N	184	197	1			144
10	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14135	2	175	9	N	159					303
11	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12264	2	334	9	N	304	382	1			225
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					236
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2526	2	232	9	N	211	158	1			79
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3619	2	227	9	N	206	193	1			92
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4076	2	240	9	N	218	193	1			117
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4210	2	233	9	N	212	187	1			142
*12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4189	2	284	9	N	258	182	1			218
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

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

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

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

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

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

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

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

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

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

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

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

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

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

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

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

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

08	682 N	656	-0-	-26	-0-	384	1	272	3	N	-0-			69
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	372	1	246	3	N	-0-			69
10	3100 N	3741	-0-	641	641	384	1	3357	3	N	-0-			69
11	1221 N	580	-0-	-641	-0-	372	1	208	3	N	-0-			69
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	384	1	251	3	N	-0-			69
01	930 X	627	-0-	-303	-0-	384	1	243	3	N	-0-			69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	384	1	2923	3	N	-0-			170
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	372	1	2324	3	N	-0-			170
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	384	1	2022	3	N	-0-			170
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	372	1	2733	3	N	-0-			170
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	384	1	2863	3	N	2			172
						2	9							
*01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	384	1	2221	3	N	-0-			172

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

08	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	384	1	1257	3	N	-0-			36
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	372	1	1187	3	N	-0-			36
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	384	1	1184	3	N	-0-			36
11	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	372	1	1132	3	N	-0-			36
12	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	384	1	1157	3	N	-0-			36
01	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	384	1	1148	3	N	-0-			36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	405	1	840	3	N	-0-			62
09	1170 N	740	-0-	-430	-0-	392	1	348	3	N	-0-			62
10	1271 N	443	-0-	-828	-0-	405	1	38	3	N	-0-			62
11	1200 N	491	-0-	-709	-0-	392	1	99	3	N	-0-			62
12	775 N	436	-0-	-339	-0-	405	1	31	3	N	-0-			62
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	405	1	14	3	N	-0-			62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

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

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

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

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

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

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

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

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

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

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	384	1	778	3	N	-0-					120
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	372	1	746	3	N	-0-					120
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	384	1	848	3	N	-0-					120
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	792	3	N	-0-					120
12	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	384	1	623	3	N	-0-					120
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	384	1	612	3	N	-0-					120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

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

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

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

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

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

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	-0-					17
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	467	1	370	3	N	-0-					17
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	3	N	-0-					17
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	467	1	387	3	N	-0-					17
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	483	1	396	3	N	-0-					17
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	483	1	362	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

08	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	384	1	1445	3	N	4					84
						4	9									
09	1830 N	1603	-0-	-227	-0-	372	1	1228	3	N	3	4	1			83
						3	9									
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	384	1	1677	3	N	-0-					83
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1522	3	N	5					88
						6	9									
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	N	-0-					88
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	384	1	1636	3	N	3					91
						3	9									

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

08	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	384	1	740	3	N	25					185
						28	9									
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	372	1	660	3	N	7	5	1			187
						8	9									
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	675	3	N	10					197
						11	9									
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	372	1	731	3	N	6	181	1			22
						7	9									
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	384	1	744	3	N	10					32
						11	9									
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	384	1	725	3	N	7					39
						8	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	384	1	1308	3	N	8					188
						9	9									
09	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	372	1	1074	3	N	-0-					188
10	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	384	1	1065	3	N	2					190
						2	9									
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	372	1	1433	3	N	-0-					190
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	384	1	1392	3	N	-0-					190
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	-0-					190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	483	1	1076	3	N	2					71
							2	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	467	1	1283	3	N	45	19	1			97
							50	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	483	1	1538	3	N	34					131
							37	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	467	1	1513	3	N	21					152
							23	9									
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	483	1	1673	3	N	5					157
							6	9									
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	483	1	1744	3	N	47					204
							52	9									

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

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

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	405	1	823	3	N	-0-					39
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	392	1	781	3	N	-0-					39
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	405	1	780	3	N	-0-					39
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	392	1	759	3	N	-0-					39
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	405	1	776	3	N	-0-					39
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	405	1	792	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

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

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-			90
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	372	1	340	3	N	-0-			90
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	384	1	322	3	N	-0-			90
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	372	1	369	3	N	-0-			90
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	384	1	316	3	N	-0-			90
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	384	1	313	3	N	-0-			90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	384	1	824	3	N	3			220
							3	9							
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	372	1	896	3	N	-0-			220
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	384	1	832	3	N	-0-			220
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	372	1	1143	3	N	-0-			220
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	384	1	969	3	N	-0-			220
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	924	3	N	-0-			220

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

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

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					77
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					77
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					77
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					77
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					77
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					77

FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

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

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	54	1	9
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	9	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	384	1	891	3	N	-0-			67
09	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	372	1	850	3	N	-0-			67
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	384	1	841	3	N	-0-			67
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	372	1	806	3	N	1			68
						1	9							
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	384	1	828	3	N	2			70
						2	9							
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	384	1	835	3	N	20			90
						22	9							

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

08	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	384	1	1059	3	N	-0-			74
09	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	372	1	938	3	N	-0-			74
10	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	384	1	941	3	N	-0-			74
11	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	372	1	892	3	N	-0-			74
12	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	384	1	892	3	N	-0-			74
01	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	384	1	869	3	N	-0-			74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

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

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	384	1	649	3	N	-0-			55
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	372	1	629	3	N	-0-			55
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	384	1	565	3	N	-0-			55
11	990 N	728	-0-	-262	-0-	372	1	356	3	N	-0-			55
12	1023 N	497	-0-	-526	-0-	384	1	113	3	N	-0-			55
01	961 N	402	-0-	-559	-0-	384	1	18	3	N	-0-			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	483	1	1125	3	N	2					79
							2	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	467	1	1053	3	N	3	5	1			77
							3	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	483	1	1066	3	N	17					94
							19	9									
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	467	1	1009	3	N	9					103
							10	9									
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	483	1	1032	3	N	4					107
							4	9									
01	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	483	1	1032	3	N	6					113
							7	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

08	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	384	1	1552	3	N	-0-					48
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	372	1	1724	3	N	-0-					48
10	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	384	1	1473	3	N	-0-					48
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	372	1	1452	3	N	-0-					48
12	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	384	1	1536	3	N	-0-					48
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	384	1	1505	3	N	-0-					48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

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

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	384	1	860	3	N	-0-					209
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	372	1	958	3	N	67	228	1			48
							74	9									
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	384	1	786	3	N	12					60
							13	9									
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	372	1	2148	3	N	48					108
							53	9									
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	384	1	2484	3	N	1					109
							1	9									
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	384	1	1791	3	N	-0-					109

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	786	3	N	-0-					90
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	372	1	733	3	N	2	65	1			27
							2	9									
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	384	1	755	3	N	-0-					27
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	372	1	732	3	N	-0-					27
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	384	1	758	3	N	-0-					27
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	384	1	743	3	N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

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

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

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

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	405	1	1681	3	N	-0-					59
09	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	392	1	1586	3	N	-0-	3	1			56
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	405	1	1762	3	N	-0-					56
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	392	1	1710	3	N	-0-					56
12	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	405	1	1465	3	N	4					60
						4	9									
01	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	405	1	1559	3	N	-0-					60

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

08	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	384	1	755	3	N	-0-					30
09	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	372	1	727	3	N	-0-					30
10	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	384	1	642	3	N	-0-					30
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	372	1	686	3	N	-0-					30
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	384	1	686	3	N	-0-					30
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	384	1	663	3	N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

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

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	467	1	449	3	N	-0-					33
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	483	1	470	3	N	-0-					33
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	467	1	514	3	N	-0-					33
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	483	1	477	3	N	-0-					33
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	483	1	829	3	N	-0-					178
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	467	1	784	3	N	-0-					178
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	483	1	811	3	N	-0-					178
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	467	1	767	3	N	-0-					178
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	483	1	883	3	N	2					180
							2	9									
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	483	1	813	3	N	-0-					180

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	95	1			3
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

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

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	384	1	891	3	N	10					154
						11	9									
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	14	143	1			25
						15	9									
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	384	1	840	3	N	8					33
						9	9									
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	372	1	836	3	N	9					42
						10	9									
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	384	1	789	3	N	6					48
						7	9									
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	384	1	757	3	N	1					49
						1	9									

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

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

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

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

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

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

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

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

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

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

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

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

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

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

HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

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

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

08	1023 N	806	-0-	-217	-0-	384	1	422	3	N	-0-			24
09	900 N	774	-0-	-126	-0-	372	1	402	3	N	-0-			24
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	384	1	517	3	N	-0-			24
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	-0-			24
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	384	1	644	3	N	-0-			24
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	384	1	625	3	N	-0-			24

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

08	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	405	1	900	3	N	-0-			38
09	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	392	1	826	3	N	-0-			38
10	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	405	1	856	3	N	-0-			38
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	392	1	923	3	N	-0-			38
12	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	405	1	771	3	N	-0-			38
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	405	1	757	3	N	-0-			38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

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

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

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

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

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

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3232	-0-	3232	3232	3226	3	6	9	N	5			5

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

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

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					67
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	372	1	1179	3	N	18					85
						20	9									
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	384	1	1205	3	N	5					90
						6	9									
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1052	3	N	2					92
						2	9									
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	13					105
						14	9									
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	3	N	8					113
						9	9									

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	24	1	1			188
						26	9									
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	372	1	1603	3	N	16	1	1			203
						18	9									
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	384	1	1673	3	N	12					215
						13	9									
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	13					228
						14	9									
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	3	N	14					242
						15	9									
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	384	1	1532	3	N	12	187	1			67
						13	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

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

MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

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

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

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

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

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

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	483	1	842	3	N	18				53
							20	9								
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	467	1	696	3	N	-0-	8	1		45
10	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	483	1	842	3	N	-0-				45
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	467	1	926	3	N	8				53
							9	9								
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	483	1	797	3	N	-0-				53
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	483	1	748	3	N	18				71
							20	9								

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

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

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	384	1	55	3	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	384	1	862	3	N	-0-				100
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	372	1	820	3	N	10				110
							11	9								
10	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	384	1	796	3	N	5				115
							6	9								
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	372	1	759	3	N	7				122
							8	9								
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	384	1	794	3	N	6				128
							7	9								
01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	384	1	760	3	N	4				132
							4	9								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	384	1	1720	3	N	32					98
							35	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	372	1	1649	3	N	8	7	1			99
							9	9									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	384	1	1769	3	N	-0-					99
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1713	3	N	17					116
							19	9									
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	384	1	1485	3	N	12					128
							13	9									
01	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	384	1	1481	3	N	10					138
							11	9									

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

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

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	384	1	1620	3	N	201	193	1			67
							221	9									
09	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	372	1	1511	3	N	4	11	1			60
							4	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	3					63
							3	9									
11	2160	N	496	-0-	-1664	-0-	372	1	122	3	N	2					65
							2	9									
12	1953	N	384	-0-	-1569	-0-	384	1			N	-0-					65
01	2015	N	384	-0-	-1631	-0-	384	1			N	-0-					65

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	384	1	1204	3	N	-0-			59
09	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	372	1	1114	3	N	-0-			59
10	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	384	1	1066	3	N	-0-			59
11	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	372	1	1022	3	N	-0-			59
12	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	384	1	1112	3	N	-0-			59
*01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-			59

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

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

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			28
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	384	1	965	3	N	-0-			144
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	372	1	913	3	N	-0-			144
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	384	1	980	3	N	-0-			144
11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	372	1	945	3	N	-0-			144
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	384	1	948	3	N	-0-			144
*01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	384	1	966	3	N	-0-			144

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

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

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

08	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	384	1	932	3	N	-0-			160
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	372	1	1039	3	N	-0-			160
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	384	1	1089	3	N	-0-			160
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	959	3	N	-0-			160
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-			160
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	384	1	1179	3	N	-0-			160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	384	1	946	3	N	-0-					128
09	1620	N	1045	-0-	-575	-0-	372	1	673	3	N	-0-					128
10	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	384	1	834	3	N	-0-					128
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	372	1	878	3	N	-0-					128
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	384	1	738	3	N	-0-					128
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	384	1	861	3	N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	384	1	1440	3	N	-0-					195
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	372	1	1341	3	N	-0-					195
10	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	384	1	1139	3	N	-0-					195
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	372	1	1596	3	N	-0-					195
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-					195
01	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	384	1	922	3	N	-0-					195

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

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

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	384	1	1148	3	N	6	1	1			48
							7	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	372	1	1247	3	N	19					67
							21	9									
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	384	1	1075	3	N	5					72
							6	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1251	3	N	11					83
							12	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1169	3	N	11					94
							12	9									
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	14	1	1			107
							15	9									

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

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

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

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

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	384	1	1001	3	N	-0-					157
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	372	1	888	3	N	-0-					157
10	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	384	1	706	3	N	3					160
							3	9									
11	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	372	1	822	3	N	-0-					160
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	384	1	997	3	N	-0-					160
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	384	1	758	3	N	16					206
							18	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	372	1	721	3	N	3					209
							3	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	384	1	729	3	N	5					214
							6	9									
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	372	1	680	3	N	9					223
							10	9									
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	384	1	593	3	N	8					231
							9	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	384	1	679	3	N	13	197	1			47
							14	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

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

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

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

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	405	1	885	3	N	-0-					47
09	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	392	1	821	3	N	-0-					47
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	405	1	841	3	N	-0-					47
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	392	1	872	3	N	-0-					47
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	405	1	868	3	N	-0-					47
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

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

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	483	1	1138	3	N	3					129
						3	9									
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	467	1	1136	3	N	5	9	1			125
						6	9									
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	483	1	1257	3	N	2					127
						2	9									
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	467	1	1272	3	N	15					142
						17	9									
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	483	1	1306	3	N	6					148
						7	9									
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	483	1	1343	3	N	14					162
						15	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	483	1	261	3	N	-0-					37
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	467	1	238	3	N	-0-					37
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	483	1	280	3	N	-0-					37
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	467	1	274	3	N	-0-					37
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	483	1	270	3	N	-0-					37
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	483	1	216	3	N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

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

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	384	1	1358	3	N	36	171	1			40
							40	9									
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	372	1	1294	3	N	18	11	1			47
							20	9									
10	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	384	1	1191	3	N	29					76
							32	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	3	N	21					97
							23	9									
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	28					125
							31	9									
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	384	1	1317	3	N	17					142
							19	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	384	1	605	3	N	-0-					147
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	372	1	560	3	N	64	55	1			156
							70	9									
10	992	N	860	-0-	-132	-0-	384	1	476	3	N	-0-					156
11	960	N	372	-0-	-588	-0-	372	1			N	-0-					156
12	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	1			N	-0-					156
01	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	1			N	-0-					156

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

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

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					146
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	3	1			143
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					143
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					143
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					143
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					143

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	405	1	1045	3	N	2					35
							2	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	392	1	1396	3	N	-0-					35
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	405	1	1291	3	N	-0-					35
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	392	1	975	3	N	-0-					35
12	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-					35
01	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-					35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	483	1	3625	3	N	-0-					170
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	467	1	3406	3	N	-0-					170
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	483	1	3445	3	N	-0-					170
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	467	1	3457	3	N	-0-					170
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	483	1	3526	3	N	-0-					170
*01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	483	1	3481	3	N	11					181
							12	9									

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

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

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	384	1	1419	3	N	-0-					197
09	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	372	1	1172	3	N	23					220
							25	9									
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	384	1	1127	3	N	2					222
							2	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	372	1	1686	3	N	14					236
							15	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	384	1	1451	3	N	2					238
							2	9									
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1395	3	N	-0-					238

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	384	1	1144	3	N	1					203
							1	9									
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	372	1	1054	3	N	-0-					203
10	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	384	1	720	3	N	-0-					203
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	372	1	1109	3	N	-0-					203
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	384	1	956	3	N	-0-					203
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	-0-					203

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

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

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	483	1	666	3	N	-0-					20
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	467	1	627	3	N	-0-					20
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	483	1	495	3	N	-0-					20
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	467	1	536	3	N	-0-					20
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483	1	648	3	N	-0-					20
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-					20

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

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

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	483	1	577	3	N	-0-				117
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	467	1	538	3	N	-0-				117
10	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	483	1	522	3	N	-0-				117
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	467	1	502	3	N	-0-				117
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	483	1	552	3	N	-0-				117
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	483	1	560	3	N	-0-				117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	405	1	1213	3	N	4				88
							4	9								
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	392	1	1072	3	N	10	6	1		92
							11	9								
10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	405	1	1042	3	N	9				101
							10	9								
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	392	1	1111	3	N	-0-				101
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1127	3	N	1				102
							1	9								
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	3	N	3				105
							3	9								

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

08	837	N	738	-0-	-99	-0-	384	1	354	3	N	-0-				33
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	372	1	387	3	N	-0-				33
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	384	1	420	3	N	-0-				33
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	372	1	421	3	N	-0-				33
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	384	1	426	3	N	-0-				33
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	384	1	425	3	N	-0-				33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	483	1	569	3	N	-0-				66
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	467	1	574	3	N	-0-				66
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	483	1	614	3	N	-0-				66
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	467	1	597	3	N	-0-				66
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	483	1	647	3	N	-0-				66
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	483	1	1101	3	N	-0-				66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

08	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	483	1	1621	3	N	-0-					166
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	467	1	1479	3	N	-0-	4	1			162
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	483	1	1475	3	N	2					164
							2	9									
11	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	467	1	1230	3	N	-0-					164
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	483	1	1353	3	N	-0-					164
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	483	1	1463	3	N	-0-					164

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

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

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

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

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-			65
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	372	1	867	3	N	-0-			65
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	384	1	869	3	N	-0-			65
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	372	1	832	3	N	-0-			65
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	384	1	849	3	N	-0-			65
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	384	1	842	3	N	-0-			65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

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

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

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

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	384	1	1259	3	N	5					115
							6	9									
09	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	372	1	1204	3	N	11	9	1			117
							12	9									
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	384	1	1146	3	N	3					120
							3	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	372	1	1242	3	N	2					122
							2	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	384	1	1341	3	N	-0-					122
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	384	1	1247	3	N	-0-					122

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

08	713	N	691	-0-	-22	-0-	384	1	307	3	N	-0-					18
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	372	1	292	3	N	-0-					18
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	384	1	280	3	N	-0-					18
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	372	1	296	3	N	-0-					18
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	384	1	295	3	N	-0-					18
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	384	1	304	3	N	-0-					18

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

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

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

08	775	N	766	-0-	-9	-0-	755	3	11	9	N	10					35
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	674	3	15	9	N	14	6	1			43
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	702	3	11	9	N	10					53
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	689	3	12	9	N	11					64
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	681	3	13	9	N	12					76
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	3	13	9	N	12					88

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	384	1	1023	3	N	21	1	1			211
							23	9									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	372	1	937	3	N	3	1	1			213
							3	9									
10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	384	1	921	3	N	-0-	190	1			23
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	372	1	924	3	N	7					30
							8	9									
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	384	1	882	3	N	7					37
							8	9									
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	384	1	957	3	N	8					45
							9	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			38
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

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

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	667	-0-	667	667	667	3	N	-0-			-0-

DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	384	1	850	3	N	-0-					111
09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	372	1	764	3	N	-0-					111
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	384	1	755	3	N	-0-					111
11	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	372	1	729	3	N	-0-					111
12	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	384	1	669	3	N	-0-					111
*01	1147 N	971	-0-	-176	-0-	384	1	587	3	N	-0-					111

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

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

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

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

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

08	961 N	635	-0-	-326	-0-	384	1	241	3	N	9					146
						10	9									
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	372	1	521	3	N	2	82	1			66
						2	9									
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	384	1	534	3	N	-0-					66
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	372	1	467	3	N	-0-					66
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	384	1	525	3	N	5					71
						6	9									
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	384	1	526	3	N	-0-					71

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

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

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	384	1	699	3	N	-0-					80
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	372	1	714	3	N	-0-					80
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	384	1	563	3	N	-0-					80
11	1050	N	832	-0-	-218	-0-	372	1	460	3	N	-0-					80
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-					80
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	384	1	865	3	N	-0-					80

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

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

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	483	1	1192	3	N	2					216
							2	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	467	1	1136	3	N	3	3	1			216
							3	9									
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	483	1	1148	3	N	7					223
							8	9									
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	467	1	1127	3	N	3					226
							3	9									
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	483	1	1155	3	N	4					230
							4	9									
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	483	1	1189	3	N	7					237
							8	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	3	10	9	N	9					87
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	3	12	9	N	11	15	1			83
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1166	3	4	9	N	4					87
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	3	3	9	N	3					90
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	3	7	9	N	6					96
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	9	N	15					111

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1079	3	N	-0-					77
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	372	1	1039	3	N	-0-					77
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	384	1	1048	3	N	8					85
							9	9									
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	372	1	1008	3	N	2					87
							2	9									
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	384	1	1029	3	N	8					95
							9	9									
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	384	1	1038	3	N	2					97
							2	9									

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	384	1	1315	3	N	1					163
							1	9									
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	372	1	1226	3	N	2					165
							2	9									
10	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	384	1	1244	3	N	2					167
							2	9									
11	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	372	1	1203	3	N	11					178
							12	9									
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					178
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					178

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	384	1	1674	3	N	-0-					138
09	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	372	1	1500	3	N	-0-					138
10	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	384	1	1142	3	N	-0-					138
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	372	1	1610	3	N	-0-					138
12	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	384	1	1294	3	N	-0-					138
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1404	3	N	5					143
							6	9									

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

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

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

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

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	606	3	N	10					126
						11	9									
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	467	1	497	3	N	1	2	1			125
						1	9									
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	483	1	568	3	N	16					141
						18	9									
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	467	1	537	3	N	-0-					141
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					141
01	1054 N	734	-0-	-320	-0-	483	1	251	3	N	-0-					141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

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

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

08	2418 X	2101	-0-	-317	-0-	483	1	1618	3	N	-0-					60
09	2220 N	1990	-0-	-230	-0-	467	1	1523	3	N	-0-					60
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	483	1	1806	3	N	-0-					60
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	467	1	1628	3	N	-0-					60
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	483	1	1577	3	N	4					64
						4	9									
01	2294 N	1873	-0-	-421	-0-	483	1	1379	3	N	10					74
						11	9									

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

08	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	483	1	547	3	N	-0-					114
09	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	467	1	578	3	N	-0-					114
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	483	1	649	3	N	-0-					114
11	990 N	840	-0-	-150	-0-	467	1	373	3	N	-0-					114
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	483	1	562	3	N	-0-					114
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	483	1	767	3	N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

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

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

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

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

08	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	405	1	1931	3	N	4					193
						4	9									
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	392	1	1677	3	N	7	19	1			181
						8	9									
10	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	405	1	1771	3	N	9					190
						10	9									
11	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	392	1	1651	3	N	8					198
						9	9									
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	405	1	1810	3	N	2					200
						2	9									
01	2201 N	861	-0-	-1340	-0-	405	1	456	3	N	-0-					200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	483	1	777	3	N	-0-					74
09	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	467	1	709	3	N	-0-					74
10	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	483	1	544	3	N	-0-					74
11	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	467	1	552	3	N	-0-					74
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	483	1	762	3	N	-0-					74
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	483	1	778	3	N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	384	1	1339	3	N	-0-					135
09	1650 X	1637	-0-	-13	-0-	372	1	1265	3	N	-0-	118	1			17
10	1705 X	1689	-0-	-16	-0-	384	1	1305	3	N	-0-					17
11	1680 X	1580	-0-	-100	-0-	372	1	1208	3	N	-0-					17
12	1736 X	1442	-0-	-294	-0-	384	1	1058	3	N	-0-					17
*01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	-0-					17

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	384	1	3167	3	N	27					256
						30	9									
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	3	N	-0-	26	1			230
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	384	1	2882	3	N	-0-					230
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	3	N	-0-					230
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	384	1	2158	3	N	-0-					230
*01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2270	3	N	-0-					230

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

08	1798 N	947	-0-	-851	-0-	943	3	4	9	N	4	71	1			7
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	7	1			-0-
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

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

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	3	N	-0-					90
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	372	1	1570	3	N	16					106
						18	9									
10	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	384	1	1550	3	N	4					110
						4	9									
11	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	372	1	1444	3	N	5					115
						6	9									
12	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	384	1	1588	3	N	11					126
						12	9									
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1661	3	N	13					139
						14	9									

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	384	1	169	3	N	-0-					87
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	372	1	153	3	N	-0-					87
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	384	1	132	3	N	-0-					87
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	372	1	128	3	N	42					129
							46	9									
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	384	1	145	3	N	-0-					129
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	384	1	130	3	N	-0-					129

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

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

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

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

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

08	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	483	1	3626	3	N	18					233
						20	9									
09	4140 X	3906	-0-	-234	-0-	467	1	3393	3	N	42	209	1			66
						46	9									
10	4278 X	4006	-0-	-272	-0-	483	1	3517	3	N	5					71
						6	9									
11	4110 X	3813	-0-	-297	-0-	467	1	3338	3	N	7					78
						8	9									
12	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	483	1	3393	3	N	10					88
						11	9									
01	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	483	1	3357	3	N	17					105
						19	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

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

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	483	1	1616	3	N	11					196
						12	9									
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	467	1	1519	3	N	5	8	1			193
						6	9									
10	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	483	1	1522	3	N	8					201
						9	9									
11	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	467	1	1532	3	N	2					203
						2	9									
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	483	1	1555	3	N	8					211
						9	9									
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	483	1	1542	3	N	11					222
						12	9									

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

08	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	483	1	11626	3	N	117	379	1			109
						129	9									
09	11070 X	10901	-0-	-169	-0-	467	1	10351	3	N	75	40	1			144
						83	9									
10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	483	1	11166	3	N	78					222
						86	9									
11	11850 X	10742	-0-	-1108	-0-	467	1	10185	3	N	82					304
						90	9									
12	12245 X	10775	-0-	-1470	-0-	483	1	10216	3	N	69	191	1			182
						76	9									
01	12245 X	10465	-0-	-1780	-0-	483	1	9869	3	N	103					285
						113	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	7527	-0-	-2238	-0-	512	1	6855	3	N	145	187	1			231
							160	9									
09	9450	X	7138	-0-	-2312	-0-	496	1	6541	3	N	92	48	1			275
							101	9									
10	8091	X	7375	-0-	-716	-0-	512	1	6753	3	N	100	186	1			189
							110	9									
11	7380	X	7131	-0-	-249	-0-	496	1	6533	3	N	93					282
							102	9									
12	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	512	1	6226	3	N	80					362
							88	9									
01	7533	X	5351	-0-	-2182	-0-	512	1	4754	3	N	77	189	1			250
							85	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6170	-0-	-557	-0-	1160	1	4930	3	N	73	188	1			174
							80	9									
09	6330	X	5841	-0-	-489	-0-	1123	1	4619	3	N	90	38	1			226
							99	9									
10	6479	X	6079	-0-	-400	-0-	1160	1	4849	3	N	64					290
							70	9									
11	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	1123	1	4655	3	N	73	195	1			168
							80	9									
12	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	1160	1	4890	3	N	85					253
							94	9									
01	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	1160	1	4729	3	N	94					347
							103	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

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

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	4974	1	9225	3	N	300	546	1			627
							330	9									
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	4813	1	8803	3	N	280	200	1			707
							308	9									
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	4974	1	9528	3	N	265	184	1			788
							292	9									
11	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	4813	1	10766	3	N	318	524	1			582
							350	9									
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	4974	1	8493	3	N	319	26	1			875
							351	9									
*01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	4974	1	9511	3	N	276	400	1			751
							304	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	1968	1	18529	3	N	335	360	1			770
							369	9									
09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	1905	1	18765	3	N	327	563	1			534
							360	9									
10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	1968	1	17234	3	N	239					773
							263	9									
11	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	1905	1	11272	3	N	232	384	1			621
							255	9									
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	880	1	10244	3	N	278	382	1			517
							306	9									
*01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	880	1	10372	3	N	240	207	1			550
							264	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

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

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

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

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

08	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	4580	1	25514	3	N	243	354	1			729
							267	9									
09	28679	X	28679	-0-	-0-	-0-	4433	1	24009	3	N	215	550	1			394
							237	9									
10	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	4580	1	24163	3	N	275					669
							303	9									
11	27320	X	27320	-0-	-0-	-0-	4433	1	22633	3	N	231	23	1			877
							254	9									
12	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	4580	1	23597	3	N	268	578	1			567
							295	9									
*01	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	4580	1	23409	3	N	239	23	1			783
							263	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

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

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48576	X	48576	-0-	-0-	-0-	2912	1	45259	3	N	368	201	1			754
							405	9									
09	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	2818	1	46182	3	N	598	767	1			585
							658	9									
10	51141	X	51141	-0-	-0-	-0-	2912	1	47752	3	N	434	555	1			464
							477	9									
11	54152	X	54152	-0-	-0-	-0-	2818	1	50631	3	N	639	601	1			502
							703	9									
12	48473	X	48473	-0-	-0-	-0-	2912	1	44987	3	N	522	412	1			612
							574	9									
*01	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	2912	1	45319	3	N	513	611	1			514
							564	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

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

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

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

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49661	X	49661	-0-	-0-	-0-	2804	1	45854	3	N	912	979	1			691
							1003	9									
09	46562	X	46562	-0-	-0-	-0-	2715	1	42872	3	N	886	822	1			755
							975	9									
10	45960	X	45960	-0-	-0-	-0-	2803	1	42166	3	N	901	560	1			1096
							991	9									
11	43609	X	43609	-0-	-0-	-0-	2714	1	39879	3	N	924	1207	1			813
							1016	9									
12	38447	X	38447	-0-	-0-	-0-	2814	1	34720	3	N	830	823	1			820
							913	9									
*01	40580	X	40580	-0-	-0-	-0-	2814	1	36701	3	N	968	839	1			949
							1065	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

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

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

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

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19457	3	573	9	N	521	561	1			246
09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16422	3	431	9	N	392	214	1			424
10	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16274	3	394	9	N	358	365	1			417
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17074	3	477	9	N	434	577	1			274
12	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	16952	3	499	9	N	454	215	1			513
*01	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	17082	3	448	9	N	407	391	1			529

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33883	X	30244	-0-	-3639	-0-	29488	3	756	9	N	687	552	1			565
09	32280	X	26535	-0-	-5745	-0-	25983	3	552	9	N	502	572	1			495
10	31651	X	26137	-0-	-5514	-0-	25724	3	413	9	N	375	573	1			297
11	30240	X	26902	-0-	-3338	-0-	26147	3	755	9	N	686	564	1			419
12	30256	X	25009	-0-	-5247	-0-	24417	3	592	9	N	538	379	1			578
01	30256	X	24138	-0-	-6118	-0-	23553	3	585	9	N	532	568	1			542

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13177	-0-	-1083	-0-	12641	3	536	9	N	487	365	1			558
09	13800	X	11987	-0-	-1813	-0-	11446	3	541	9	N	492	567	1			483
10	14260	X	12292	-0-	-1968	-0-	11760	3	532	9	N	484	572	1			395
11	13200	X	12856	-0-	-344	-0-	12204	3	652	9	N	593	574	1			414
12	13640	X	13355	-0-	-285	-0-	12596	3	759	9	N	690	588	1			516
*01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	12221	3	994	9	N	904	771	1			649

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51845	X	51845	-0-	-0-	-0-	51483	3	362	9	N	329	381	1			334
09	47611	X	47611	-0-	-0-	-0-	47223	3	388	9	N	353	383	1			304
10	53525	X	53525	-0-	-0-	-0-	53093	3	432	9	N	393	363	1			334
11	52822	X	52822	-0-	-0-	-0-	52380	3	442	9	N	402	401	1			335
12	48792	X	48792	-0-	-0-	-0-	48383	3	409	9	N	372	394	1			313
*01	46694	X	46694	-0-	-0-	-0-	46287	3	407	9	N	370	203	1			480

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53235	X	53235	-0-	-0-	-0-	1364	1	50736	3	N	1032	1300	1			629
							1135	9									
09	51523	X	51523	-0-	-0-	-0-	1320	1	49293	3	N	827	764	1			692
							910	9									
10	40189	X	40189	-0-	-0-	-0-	1364	1	37789	3	N	942	886	1			748
							1036	9									
11	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	1320	1	31308	3	N	891	972	1			667
							980	9									
12	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1364	1	30291	3	N	423	605	1			485
							465	9									
*01	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	1364	1	29685	3	N	1663	1309	1			839
							1829	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

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

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

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

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

08	26071	X	25105	-0-	-966	-0-	24183	3	922	9	N	838	855	1			178
09	27365	X	27365	-0-	-0-	-0-	26537	3	828	9	N	753	705	1			226
10	24862	X	22807	-0-	-2055	-0-	21953	3	854	9	N	776	692	1			310
11	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	24820	3	738	9	N	671	707	1			274
12	28272	X	27443	-0-	-829	-0-	26497	3	946	9	N	860	884	1			250
01	28272	X	25672	-0-	-2600	-0-	24846	3	826	9	N	751	528	1			473

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

08	37696	X	32809	-0-	-4887	-0-	31857	3	952	9	N	865	873	1	3	8	230
09	36480	X	31905	-0-	-4575	-0-	30865	3	1040	9	N	945	890	1			285
10	37696	X	32478	-0-	-5218	-0-	31389	3	1089	9	N	990	714	1			561
11	35820	X	30743	-0-	-5077	-0-	29750	3	993	9	N	903	1246	1			218
12	34782	X	30446	-0-	-4336	-0-	29428	3	1018	9	N	925	709	1			434
01	32984	X	29276	-0-	-3708	-0-	28379	3	897	9	N	815	897	1			352

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51181	X	39133	-0-	-12048	-0-	1339	1	36682	3	N	1011	1241	1			245
							1112	9									
09	47670	X	12579	-0-	-35091	-0-	1296	1	10749	3	N	485	547	1			183
							534	9									
10	45012	X	16030	-0-	-28982	-0-	1339	1	14116	3	N	523	176	1			530
							575	9									
11	40080	X	29001	-0-	-11079	-0-	1296	1	26814	3	N	810	914	1			426
							891	9									
12	41416	X	27734	-0-	-13682	-0-	1339	1	25715	3	N	618	363	1			681
							680	9									
01	39122	X	30354	-0-	-8768	-0-	1339	1	28160	3	N	777	918	1			540
							855	9									

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

08	8029	X	1193	-0-	-6836	-0-	1193	3			N	-0-	1	1			264
09	4680	X	977	-0-	-3703	-0-	977	3			N	-0-					264
10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	10920	3	286	9	N	260	169	1			355
11	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13192	3	326	9	N	296	371	1			280
12	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	16524	3	504	9	N	458	364	1			374
*01	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15222	3	510	9	N	464	348	1			490

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

08	125636	X	125636	-0-	-0-	-0-	2666	1	120720	3	N	2045	2173	1			866
							2250	9									
09	129958	X	129958	-0-	-0-	-0-	2580	1	125366	3	N	1829	1946	1			749
							2012	9									
10	113249	X	113249	-0-	-0-	-0-	2666	1	108985	3	N	1453	1285	1			917
							1598	9									
11	117925	X	117925	-0-	-0-	-0-	2580	1	113641	3	N	1549	1451	1			1015
							1704	9									
12	124689	X	124689	-0-	-0-	-0-	2666	1	120188	3	N	1668	2212	1			471
							1835	9									
*01	128704	X	128704	-0-	-0-	-0-	2666	1	124282	3	N	1596	1278	1			789
							1756	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

08	19189	X	10582	-0-	-8607	-0-	10415	3	167	9	N	152	165	1			178
09	16260	X	13971	-0-	-2289	-0-	13793	3	178	9	N	162	163	1			177
10	13082	X	13024	-0-	-58	-0-	12840	3	184	9	N	167	175	1			169
11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15206	3	210	9	N	191	173	1			187
12	14446	X	13294	-0-	-1152	-0-	13120	3	174	9	N	158	166	1			179
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					179

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

08	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	20028	3	1158	9	N	1053	917	1			272
09	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	23302	3	1398	9	N	1271	1261	1			282
10	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	20344	3	1241	9	N	1128	913	1			497
11	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	19823	3	1157	9	N	1052	1069	1			480
12	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	22410	3	1685	9	N	1532	1643	1			369
*01	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	21584	3	1486	9	N	1351	1242	1			478

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37913	X	34984	-0-	-2929	-0-	1339	1	32882	3	N	694	902	1			283
							763	9									
09	48816	X	48816	-0-	-0-	-0-	1296	1	46522	3	N	907	716	1			474
							998	9									
10	44820	X	44820	-0-	-0-	-0-	1339	1	42445	3	N	942	908	1			508
							1036	9									
11	40470	X	27656	-0-	-12814	-0-	1296	1	25786	3	N	522	729	1			301
							574	9									
12	50437	X	27300	-0-	-23137	-0-	1339	1	25578	3	N	348	360	1			289
							383	9									
01	50437	X	26586	-0-	-23851	-0-	1339	1	24493	3	N	685	541	1			433
							754	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

08	14942	X	11770	-0-	-3172	-0-	11469	3	301	9	N	274	188	1			455
09	14100	X	11768	-0-	-2332	-0-	11440	3	328	9	N	298	374	1			379
10	14260	X	9557	-0-	-4703	-0-	9282	3	275	9	N	250	375	1			254
11	13110	X	10489	-0-	-2621	-0-	10239	3	250	9	N	227	184	1			297
12	12152	X	9998	-0-	-2154	-0-	9917	3	81	9	N	74	186	1			185
01	12152	X	10373	-0-	-1779	-0-	9834	3	539	9	N	490	191	1			484

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

08	84909	X	71942	-0-	-12967	-0-	71782	3	160	9	N	145	356	1			94
09	79620	X	66101	-0-	-13519	-0-	65958	3	143	9	N	130					224
10	79763	X	49792	-0-	-29971	-0-	49574	3	218	9	N	198	188	1			234
11	75360	X	51849	-0-	-23511	-0-	51754	3	95	9	N	86					320
12	74772	X	31899	-0-	-42873	-0-	31819	3	80	9	N	73	189	1			204
01	71951	X	26334	-0-	-45617	-0-	26271	3	63	9	N	57					261

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

08	58094	X	48130	-0-	-9964	-0-	48077	3	53	9	N	48					322
09	53430	X	44961	-0-	-8469	-0-	44902	3	59	9	N	54					376
10	55211	X	49785	-0-	-5426	-0-	49764	3	21	9	N	19	137	1			258
11	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	50611	3	78	9	N	71					329
12	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51422	3	180	9	N	164					493
*01	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59449	3	163	9	N	148					641

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

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

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	12609	-0-	-4720	-0-	12609	3			N	-0-					37
09	15330	X	11821	-0-	-3509	-0-	11821	3			N	-0-					37
10	15221	X	9848	-0-	-5373	-0-	9848	3			N	-0-					37
11	14280	X	9987	-0-	-4293	-0-	9987	3			N	-0-					37
12	13640	X	10842	-0-	-2798	-0-	10842	3			N	-0-					37
01	12617	X	10914	-0-	-1703	-0-	10914	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31155	X	24738	-0-	-6417	-0-	24397	3	341	9	N	310	375	1			196
09	28740	X	22947	-0-	-5793	-0-	22554	3	393	9	N	357	379	1			174
10	28179	X	22923	-0-	-5256	-0-	22758	3	165	9	N	150	188	1			136
11	25320	X	22050	-0-	-3270	-0-	21530	3	520	9	N	473	385	1			224
12	24738	X	21315	-0-	-3423	-0-	21058	3	257	9	N	234	194	1			264
01	24738	X	21942	-0-	-2796	-0-	21523	3	419	9	N	381	190	1			455

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

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

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77469	X	50375	-0-	-27094	-0-	50176	3	199	9	N	181	175	1			143
09	65640	X	24492	-0-	-41148	-0-	24262	3	230	9	N	209	172	1			180
10	64325	X	37297	-0-	-27028	-0-	37040	3	257	9	N	234	178	1			236
11	62250	X	41839	-0-	-20411	-0-	41742	3	97	9	N	88	176	1			148
12	55180	X	40802	-0-	-14378	-0-	40568	3	234	9	N	213	172	1			189
*01	50375	X	40697	-0-	-9678	-0-	40512	3	185	9	N	168	175	1			182

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					328
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					328
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					328
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUNTER A 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2020

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - P/A 11/14/18

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

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

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

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

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

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

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780 X	11516	-0-	-264	-0-	11515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11400 X	7555	-0-	-3845	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
10	11780 X	9875	-0-	-1905	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
11	11400 X	11394	-0-	-6	-0-	11393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11625 X	11114	-0-	-511	-0-	11113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	67	1	11535	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680 X	8659	-0-	-21	-0-	8658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8400 X	8316	-0-	-84	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	8680 X	7966	-0-	-714	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	8363	-0-	-37	-0-	8362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8680 X	7694	-0-	-986	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649 X	8480	-0-	-169	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

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

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					77
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					77
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		148	-0-	148	2587	76 6	1 9	66	2	Y	5	5	8			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2021

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528

KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438

ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

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

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

08	6262 X	5456	-0-	-806	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
09	6060 X	5781	-0-	-279	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	6020	-0-	-149	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
*01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

08	8060 X	7959	-0-	-101	-0-	7959	2		N	-0-			32
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2		N	-0-			32
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		N	-0-			32
*11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8148	2	29 9	N	26			58
*12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			58
01	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				N	NO RPT			58

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

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

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

08	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-				N	-0-			-0-
09	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2		N	-0-			-0-
10	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-			-0-
*11	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2		N	-0-			-0-
*12	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2		N	-0-			-0-
01	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

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

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

08	2895	2486	-0-	-409	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
09	2010	1364	-0-	-646	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
10	2501	2289	-0-	-212	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11	4094	3052	-0-	-1042	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
12	2077	1054	-0-	-1023	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
*01	5173	3625	-0-	-1548	-0-	3625	2		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

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

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

08	6944 #	982	-0-	-5962	-0-	982	2		N	-0-			12
09	6540 #	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-			12
10	6727 #	6423	-0-	-304	-0-	6423	2		N	-0-			12
*11	6726 R	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2		N	-0-	12	7	-0-
*12	7068	7887	-0-	819	819	7887	2		N	-0-			-0-
01	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

08	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					61
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791	3	6	9	N	5					66
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					66
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

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

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					183
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					183
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					183
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					183
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					183
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					183

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

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

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

08	4681 #	346	-0-	-4335	-0-	335	2	11	9	N	10	79	1			-0-
09	4800 #	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
10	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
*11	4800 #	3139	-0-	-1661	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*12	4960 #	2757	-0-	-2203	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

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

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	47	1	34	2	N	-0-					198
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	40	1	24	2	N	-0-					198
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	44	1	10	2	N	-0-					198
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	-0-					198
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	34	2	N	-0-					198
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	91	1	108	2	N	-0-					198

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	494	1	975	2	N	-0-					-0-
09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	523	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	627	-0-	-675	-0-	362	1	265	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	402	1	813	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	431	-0-	-871	-0-	168	1	263	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	325	1	543	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

08	3251		3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					164
09	3126		3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					164
10	3168		3168	-0-	-0-	-0-	995	1	2173	2	N	-0-					164
11	3106		3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					164
12	3209		3209	-0-	-0-	-0-	47	1	3162	2	N	-0-					164
*01	3161		3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					164

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) //CONT.// 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

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

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	398	3	19	9	N	17					129
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	375	3	33	9	N	30					159
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	384	3	29	9	N	26	153	1			32
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

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

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	82	-0-	-476	-0-	82	2			N	-0-					42
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					42
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	465	7			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-	103	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2					297
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	2	2	9	N	2					299
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6					305
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	251	7			57
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	N	9					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

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

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

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

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

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

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

08	T. A.	119	-0-	119	491	119	2			N	-0-					54
09	T. A.	84	-0-	84	575	84	2			N	-0-					54
10	T. A.	61	-0-	61	636	61	2			N	-0-					54
11	T. A.	58	-0-	58	694	58	2			N	-0-					54
12	T. A.	61	-0-	61	755	61	2			N	-0-					54
01	T. A.	57	-0-	57	812	57	2			N	-0-					54

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

08	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1753	2	1	9	N	1					28
09	2100 N	1320	-0-	-780	-0-	1310	2	10	9	N	9					37
10	2170 N	1092	-0-	-1078	-0-	1092	2			N	-0-					37
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					37
12	3100 N	3516	-0-	416	416	3512	2	4	9	N	4					41
*01	3100 N	3432	-0-	332	748	3425	2	7	9	N	6					47

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

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

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					129
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					134
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2981	2	7	9	N	6					140
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	N	4					144
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3029	2	17	9	N	15					159
*01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18					177

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2					159
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	N	3					162
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2					164
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6					170
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					170
01	1674	N	1186	-0-	-488	-0-	1186	2			N	-0-					170

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

08	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2336	2	1	9	N	1					130
09	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	2283	2			N	-0-					130
10	2263	N	1748	-0-	-515	-0-	1748	2			N	-0-					130
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					130
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					130
*01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	N	60					190

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					124
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					124
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					124
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					124
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3					127
*01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2952	2	13	9	N	12					139

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			19
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			19
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			19
11	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2		N	-0-			19
12	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2		N	-0-			19
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2		N	-0-			19

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

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

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					25
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					25
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					25
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					25
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	N	17					127
							19	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	30	1	2376	2	N	15					142
							17	9									
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	31	1	2888	2	N	5					147
							6	9									
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2615	2	N	7					154
							8	9									
12	3100	N	3218	-0-	118	118	31	1	3178	2	N	8					162
							9	9									
*01	2769	N	2651	-0-	-118	-0-	31	1	2611	2	N	8					170
							9	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					99
09	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2			N	-0-					99
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					99
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

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

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

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

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

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

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					84
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					84
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					84
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					84
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					84
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					84

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					28
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					28
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					28
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

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

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

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

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

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

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	43	7			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

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

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3391	-0-	291	432	3391	2			N	-0-					174
09	3688 X	3256	-0-	-432	-0-	3256	2			N	-0-					174
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					174
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					179
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	N	1					180
*01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1					181

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					129
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	N	5					134
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					134
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					134
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					134
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					137

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1059	-0-	-646	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

08	3100	N	3500	-0-	400	998	3500	2			N	-0-					87
09	3000	N	3304	-0-	304	1302	3304	2			N	-0-					87
10	4531	X	3229	-0-	-1302	-0-	3229	2			N	-0-					87
*11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-	70	7			17
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					17
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

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

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					3
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					3
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					47
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					47
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					47
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					48
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					48
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					48

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

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

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					26
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					26
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					26
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					26
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					26
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					30

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

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

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	757	2	69	9	N	63					73
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	736	2	57	9	N	52	82	1			43
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	761	2	63	9	N	57					100
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	741	2	70	9	N	64	97	1			67
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	770	2	64	9	N	58					125
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	768	2	66	9	N	60	163	1			22

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	Y	3					10
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	2			Y	-0-					10
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1022	2	6	9	Y	5					15
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7					22
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5					27
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

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

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

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

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					5
09	990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2			Y	-0-					5
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	62	1	791	2	Y	-0-					5
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					5
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	Y	-0-					5
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	1					6
						1	9									

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

08	T. A.	31	-0-	31	92	31	1			Y	-0-					5
09	T. A.	30	-0-	30	122	30	1			Y	-0-					5
10	T. A.	31	-0-	31	153	31	1			Y	-0-					5
11	T. A.	30	-0-	30	183	30	1			Y	-0-					5
12	T. A.	31	-0-	31	214	31	1			Y	-0-					5
01	T. A.	31	-0-	31	245	31	1			Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					122
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	N	13					135
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1175	2	25	9	N	23	155	1			3
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					8
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1114	2	6	9	N	5					13
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					18

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

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

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2440	2	43	9	N	39	184	1			29
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2293	2	42	9	N	38					67
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2412	2	19	9	N	17					84
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2250	2	40	9	N	36					120
12	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	2225	2	33	9	N	30					150
01	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2270	2	70	9	N	64	190	1			24

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

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

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

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

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9					84
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	715	2	3	9	N	3					87
10	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					87
11	900 N	590	-0-	-310	-0-	590	2			N	-0-					87
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					87
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					89

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					5
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					7
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					7
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					17
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					17
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					18

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

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

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

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

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

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

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

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

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

08	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					89
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					89
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					89
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					89
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					89
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					89

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

08	T. A.	1219	-0-	1219	3365	1219	2			Y	-0-					42
09	T. A.	1152	-0-	1152	4517	1152	2			Y	-0-					42
10	T. A.	1240	-0-	1240	5757	1240	2			Y	-0-					42
11	3000 N	1077	-0-	-1923	3834	1077	2			Y	-0-					42
12	3100 N	950	-0-	-2150	1684	950	2			Y	-0-					42
*01	2832 N	1148	-0-	-1684	-0-	1148	2			Y	-0-					42

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

08	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					97
09	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					97
10	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					97
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					97
12	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					97
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	827	2	2	9	N	2					99

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	704	-0-	704	2106	31	1	673	2	Y	-0-					1
09	T. A.	728	-0-	728	2834	30	1	698	2	Y	-0-					1
10	T. A.	795	-0-	795	3629	31	1	764	2	Y	-0-					1
11	3000 N	742	-0-	-2258	1371	30	1	712	2	Y	-0-					1
12	2155 N	784	-0-	-1371	-0-	31	1	753	2	Y	-0-					1
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-					1

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

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

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

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

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

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

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

08	1612 N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					142
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					142
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					142
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					142
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					142
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					142

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					67
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-					67
10	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-					67
11	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					67
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					67
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					28
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					28
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	N	7					35
11	1230	N	491	-0-	-739	-0-	489	2	2	9	N	2					37
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	406	2			N	-0-					37
01	1116	N	918	-0-	-198	-0-	911	2	7	9	N	6					43

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

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

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

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

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

08	T. A.		1068	-0-	1068	3213	1068	2			Y	-0-					80
09	T. A.		994	-0-	994	4207	994	2			Y	-0-					80
10	T. A.		1015	-0-	1015	5222	1015	2			Y	-0-					80
11	3000	N	799	-0-	-2201	3021	799	2			Y	-0-					80
12	3100	N	1201	-0-	-1899	1122	1201	2			Y	-0-					80
*01	2441	N	1319	-0-	-1122	-0-	1319	2			Y	-0-					80

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	248	-0-	-558	-0-	248	1			Y	-0-					28
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	1			Y	-0-					28
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					28
11	T. A.	240	-0-	240	240	240	1			Y	-0-					28
12	T. A.	248	-0-	248	488	248	1			Y	-0-					28
01	T. A.	248	-0-	248	736	248	1			Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

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

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

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

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

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

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

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

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

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

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

08	1984 N	804	-0-	-1180	-0-	804	2			N	-0-					84
09	2070 N	1168	-0-	-902	-0-	1161	2	7	9	N	6					90
10	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	2			N	-0-					90
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					90
12	1209 N	647	-0-	-562	-0-	634	2	13	9	N	12					102
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7					109

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-					13
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					13
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					13
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					13
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

08	14B DENY	1174	-0-	1174	4650	31	1	1141	2	Y	2					68
						2	9									
09	14B DENY	1217	-0-	1217	5867	30	1	1186	2	Y	1					69
						1	9									
10	14B DENY	1301	-0-	1301	7168	31	1	1270	2	Y	-0-					69
11	3000 N	1117	-0-	-1883	5285	30	1	1087	2	Y	-0-					69
12	3100 N	1188	-0-	-1912	3373	31	1	1155	2	Y	2					71
						2	9									
*01	3100 N	892	-0-	-2208	1165	31	1	855	2	Y	5					76
						6	9									

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

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

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					84
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					84
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					84
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					84
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					84
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1658	-0-	-592	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1272	-0-	-1022	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

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

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

08	868 N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					65
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	2			N	-0-					65
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					65
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					65
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					65
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10					45
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3					48
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					48
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	N	14					62
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					72
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8					80

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	N	13					46
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	N	9					55
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16					71
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	N	10					81
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9					90
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					108

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8					28
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					28
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					33
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					33
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	14	-0-	14	37	14	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	66	-0-	66	103	66	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	59	-0-	59	162	59	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

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

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

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

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

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

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

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

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					117
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					117
10	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					117
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					117
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

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

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

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

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

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

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

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

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

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

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-			9
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-			9
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-			9
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			9
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			9
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			9

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

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

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1074	2	Y	-0-			4
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	Y	-0-			4
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-			4
11	T. A.	936	-0-	936	936	15	1	921	2	Y	-0-			4
12	T. A.	1012	-0-	1012	1948	16	1	996	2	Y	-0-			4
01	T. A.	939	-0-	939	2887	16	1	923	2	Y	-0-			4

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

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

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

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

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					183
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					183
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					183
11	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732	3			N	-0-					183
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					183
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					183

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2865	3	61	9	N	55	178	1			234
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2726	3	88	9	N	80	179	1			135
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3005	3	128	9	N	116					251
11	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2495	3	84	9	N	76	188	1			139
12	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2524	3	119	9	N	108	188	1			59
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					59

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

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

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					70
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	411	3	9	9	N	8					78
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					82
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3					85
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7					92
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	391	3	2	9	N	2					94

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

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

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	403	1	1529	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	390	1	1203	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	338	1	1131	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	390	1	1163	3	N	-0-			-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	403	1	1495	3	N	-0-			-0-
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	403	1	1280	3	N	-0-			-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			13
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-			13
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-			13
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-			13
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-			13
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-			13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-			158
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-			158
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	N	-0-			158
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	18	1	636	2	N	3			161
						3	9							
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	10	1	737	2	N	2			163
						2	9							
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	16	1	713	2	N	3			166
						3	9							

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-					44
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	-0-					44
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					44
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					44
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	-0-					44
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					44

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-			147
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-			147
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-			147
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-			147
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	31	1	100	2	N	-0-			147
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-			147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

08	434	N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	2	N	-0-			55
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	2	N	-0-			55
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-			55
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-			55
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-			55
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	2	N	-0-			55

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

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

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

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

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

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

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

08	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	2	N	-0-			-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-			-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					28

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	30	1	1552	2	N	-0-					88
09	1950	X	925	-0-	-1025	-0-	184	1	741	2	N	-0-					88
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	609	1	1190	2	N	13					101
							14	9									
11	1530	X	1477	-0-	-53	-0-	581	1	896	2	N	-0-					101
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	605	1	1018	2	N	-0-					101
01	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	370	1	1194	2	N	-0-					101

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	31	1	82	2	N	-0-					2
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-					2
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	72	1	84	2	N	-0-					2
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	79	1	80	2	N	-0-					2
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	77	1	81	2	N	-0-					2
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	73	2	N	-0-					2

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	26	1	1600	2	N	15					85
							17	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	17					102
							19	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	2	N	5					107
							6	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	10					117
							11	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	30					147
							33	9									
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1792	2	N	8					155
							9	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	31	1	2346	2	N	110	183	1			192
							121	9									
09	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	30	1	2280	2	N	90	188	1			94
							99	9									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	45					139
							50	9									
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	N	79					218
							87	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2362	2	N	96	190	1			124
							106	9									
01	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	31	1	2335	2	N	88					212
							97	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

08	403	N	363	-0-	-40	-0-	31	1	332	2	N	-0-					33
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	30	1	317	2	N	2					35
							2	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					35
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					35
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	337	2	N	2					37
							2	9									
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	332	2	N	3					40
							3	9									

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

08	930	N	826	-0-	-104	-0-	26	1	778	2	N	20					103
							22	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	12					115
							13	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	27					142
							30	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					142
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	29	1	845	2	N	6					148
							7	9									
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	25	1	813	2	N	35					183
							39	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	42					97
							46	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	43					140
							47	9									
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	30	1	772	2	N	29					169
							32	9									
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	30	1	804	2	N	33					202
							36	9									
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	31	1	816	2	N	22	187	1			37
							24	9									
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	28					65
							31	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-					130
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	10					140
						11	9									
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	1					141
						1	9									
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	-0-					141
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	11					152
						12	9									
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	24	1	710	2	N	6					158
						7	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

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

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					137
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					137
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					137
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	3	2	9	N	2					139
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					139

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

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

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					223
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	3	8	9	N	7					230
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	3441	3	7	9	N	6	183	1			53
10	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3235	3	12	9	N	11					64
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3652	3	18	9	N	16					80
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4230	3	41	9	N	37					117
*01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3592	3	29	9	N	26					143

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

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

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

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

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

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

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	3	3	9	N	3					87
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1496	3	1	9	N	1					88
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					88
11	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					88
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1462	3	1	9	N	1					89
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8	9	N	7					96

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6	9	N	5					204
09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					204
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					204
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					204
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					204
*01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					204

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					101
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					101
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					29
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					35
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					35
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

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

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					1
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					88
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					88
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

08	806	N	760	-0-	-46	-0-	754	2	6	9	N	5					148
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	793	2	3	9	N	3					151
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4					155
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

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

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

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

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

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

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3		N	-0-			21
09	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		N	-0-			21
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	3		N	-0-			21
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3		N	-0-			21
12	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-			21
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			21

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					133
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					133
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					133
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					133
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

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

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

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

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

08	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-	128	1			104
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					104
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					104
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	91	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					344
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					344
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					344
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	318	7			29
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

08	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					88
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					88
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	53	7			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

08	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	2			N	-0-					166
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					166
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					166
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	130	7			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	161	1			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

08	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	2			N	-0-					18
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					18
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					18
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	5	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	121	-0-	-685	-0-	115	2	6	9	N	5	87	1			76
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					76
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					76
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	62	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

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

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					129
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

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

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					304
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					304
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	226	7			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

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

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1323	3	15	9	N	14					14
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					14
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					14

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

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

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					45
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					45
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	3			N	-0-					45
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2318	3	3	9	N	3					48
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2027	3	17	9	N	15					63
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	3	28	9	N	25					88

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					183
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					183
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	935	3	4	9	N	4					187
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	907	3	18	9	N	16					203
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	3	8	9	N	7					210
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	924	3	3	9	N	3					213

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1807	3	51	9	N	46					168
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1886	3	28	9	N	25					193
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					193
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1414	3	15	9	N	14					207
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	3	20	9	N	18	191	1			34
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	3	18	9	N	16					50

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					114
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					114
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	3	22	9	N	20					134
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	N	17					151
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	3	22	9	N	20					171

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					35
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					35
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					35
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					35
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

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

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					107
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					107
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					107
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					107
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					107
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	3	25	9	N	23					275
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1317	3	22	9	N	20					295
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1237	3	20	9	N	18					313
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1255	3	33	9	N	30	190	1			153
12	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1137	3	31	9	N	28					181
01	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1164	3	22	9	N	20					201

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

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

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

08	1085 #	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-			187
09	960 #	686	-0-	-274	-0-	676	3	10	9	N	9			196
10	992 #	656	-0-	-336	-0-	633	3	23	9	N	21			217
11	990 #	684	-0-	-306	-0-	683	3	1	9	N	1	172	1	46
12	1023 #	917	-0-	-106	-0-	878	3	39	9	N	35			81
01	1023 #	1019	-0-	-4	-0-	1017	3	2	9	N	2			83

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

08	15407 #	14721	-0-	-686	-0-	14703	3	18	9	N	16			255
09	14910 #	14115	-0-	-795	-0-	14112	3	3	9	N	3			258
10	15128 #	14414	-0-	-714	-0-	14399	3	15	9	N	14			272
11	14640 #	13759	-0-	-881	-0-	13715	3	44	9	N	40	188	1	124
12	14787 #	13968	-0-	-819	-0-	13964	3	4	9	N	4			128
01	14725 #	13825	-0-	-900	-0-	13825	3			N	-0-			128

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-			-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
*01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

08	1116 N	306	-0-	-810	-0-	306	2	Y	-0-			7
09	1080 N	224	-0-	-856	-0-	224	2	Y	-0-			7
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-			7
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			7
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-			7
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-			7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3320	-0-	320	320	3320	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3741	-0-	641	961	3741	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3403	-0-	403	1364	3403	2	N	-0-			-0-
12	2937 X	1573	-0-	-1364	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
*01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480 X	2140	-0-	-340	-0-	2140	2			N	-0-					90
09	2400 X	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-					90
10	2480 X	2207	-0-	-273	-0-	2207	2			N	-0-					90
11	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	2262	2	6	9	N	5					95
12	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					95
01	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	1875	2			N	-0-					95

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

08	3999 X	3882	-0-	-117	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3769	2	1	9	N	1					1
10	3968 X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					1
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			N	-0-					1
12	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-					1
01	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					1

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

08	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					48
09	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					48
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					48
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					50
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					50
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					50

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

08	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					2
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					2
10	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					2
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					2
12	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					2
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					2

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

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

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					87
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-					87
10	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					87
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					87
12	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	N	3					90
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					90

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

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

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3741	-0-	-289	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	661	-0-	-4299	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

08	0 W	228	-0-	228 B	3353	216	2	12	9	N	11					184
09	0 W	198	-0-	198 B	3551	195	2	3	9	N	3					187
10	0 W	205	-0-	205 B	3756	201	2	4	9	N	4					191
11	0 W	205	-0-	205 B	3961	198	2	7	9	N	6	136	1			61
12	0 W	334	-0-	334 B	4295	326	2	8	9	N	7					68
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	4295					N	NO RPT					68

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	861	2	4	9	N	4					52
09	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	779	2	4	9	N	4					56
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	939	2	10	9	N	9					65
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	848	2	4	9	N	4					69
12	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	830	2	10	9	N	9					78
01	899 N	828	-0-	-71 B	-0-	821	2	7	9	N	6					84

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

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

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

08	2573 N	2551	-0-	-22 B	-0-	2545	3	6	9	N	5					68
09	2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	2396	3	51	9	N	46					114
10	2573 N	2468	-0-	-105 B	-0-	2442	3	26	9	N	24					138
11	2460 N	2365	-0-	-95 B	-0-	2335	3	30	9	N	27					165
12	2542 N	2008	-0-	-534 B	-0-	2001	3	7	9	N	6	123	1			48
01	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2385	3	42	9	N	38					86

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

08	1519 N	1386	-0-	-133 B	-0-	1364	3	22	9	N	20					160
09	1470 N	1302	-0-	-168 B	-0-	1289	3	13	9	N	12					172
10	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1252	3	22	9	N	20					192
11	1350 N	1281	-0-	-69 B	-0-	1257	3	24	9	N	22					214
12	1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1250	3	17	9	N	15	175	1			54
01	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1204	3	21	9	N	19					73

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					35
09	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	918	3	11	9	N	10					45
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	737	3	12	9	N	11					56
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	795	3	15	9	N	14					70
12	930 N	807	-0-	-123 B	-0-	796	3	11	9	N	10					80
*01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	783	3	19	9	N	17					97

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	31	1	446	2	N	-0-					189
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	30	1	435	2	N	-0-					189
10	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	31	1	406	2	N	-0-					189
11	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	30	1	409	2	N	-0-					189
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	31	1	441	2	N	-0-					189
*01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-					189

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	8	1	143	2	N	-0-					63
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	30	1	137	2	N	15					78
							17	9									
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	13	1	134	2	N	2					80
							2	9									
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	12	1	138	2	N	18					98
							20	9									
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	14	1	146	2	N	8					106
							9	9									
*01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	14	1	140	2	N	12					118
							13	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	31	1	1032	2	N	5					296
							6	9									
09	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	30	1	992	2	N	14	183	1			127
							15	9									
10	1085	N	772	-0-	-313 B	-0-	26	1	743	2	N	3					130
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	30	1	1016	2	N	20					150
							22	9									
12	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	30	1	982	2	N	13					163
							14	9									
*01	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	28	1	939	2	N	9					172
							10	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	10	1	106	2	N	-0-					99
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	30	1	100	2	N	-0-					99
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	16	1	91	2	N	-0-					99
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	15	1	81	2	N	-0-					99
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	15	1	83	2	N	-0-					99
*01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	16	1	84	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	29	1	1651	2	N	22					139
							24	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	30	1	1281	2	N	17					156
							19	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	29	1	1357	2	N	17					173
							19	9									
11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	29	1	2235	2	N	88					261
							97	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	30	1	3662	2	N	185	180	1			266
							204	9									
*01	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	31	1	3800	2	N	161	175	1			252
							177	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	30	1	2452	2	N	71					411
							78	9									
09	2400	N	2346	-0-	-54 B	-0-	30	1	2241	2	N	68	179	1			300
							75	9									
10	1953	N	1919	-0-	-34 B	-0-	25	1	1835	2	N	54	178	1			176
							59	9									
11	2490	N	2126	-0-	-364 B	-0-	30	1	2029	2	N	61					237
							67	9									
12	2418	N	1845	-0-	-573 B	-0-	27	1	1765	2	N	48					285
							53	9									
*01	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	31	1	2310	2	N	114	176	1			223
							125	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

08	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	31	1	4795	2	N	136	183	1			759
							150	9									
09	3930	X	3826	-0-	-104 B	-0-	30	1	3701	2	N	86	378	1			467
							95	9									
10	4061	X	3688	-0-	-373 B	-0-	29	1	3579	2	N	73	165	1			375
							80	9									
11	4830	X	3746	-0-	-1084 B	-0-	30	1	3670	2	N	42					417
							46	9									
12	4991	X	3801	-0-	-1190 B	-0-	31	1	3692	2	N	71					488
							78	9									
01	4991	X	3904	-0-	-1087 B	-0-	31	1	3654	2	N	199	197	1			490
							219	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	821	3	2	9	N	2					86
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					86
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					86
11	810	N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					86
12	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					86
*01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					86

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2021

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

08	3069	X	2782	-0-	-287 B	-0-	2736	3	46	9	N	42					214
09	2970	X	2648	-0-	-322 B	-0-	2614	3	34	9	N	31					245
10	3069	X	2010	-0-	-1059 B	-0-	2004	3	6	9	N	5	189	1			61
11	2820	X	1951	-0-	-869 B	-0-	1949	3	2	9	N	2					63
12	2790	X	1973	-0-	-817 B	-0-	1973	3			N	-0-					63
01	2790	X	1939	-0-	-851 B	-0-	1939	3			N	-0-					63

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3166	3	7	9	N	6					298
09	3060	X	2815	-0-	-245 B	-0-	2811	3	4	9	N	4					302
10	3162	X	2431	-0-	-731 B	-0-	2431	3			N	-0-					302
11	3060	X	2237	-0-	-823 B	-0-	2237	3			N	-0-					302
12	3162	X	2344	-0-	-818 B	-0-	2338	3	6	9	N	5					307
01	3162	X	2973	-0-	-189 B	-0-	2916	3	57	9	N	52					359

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

08	2480	N	2198	-0-	-282 B	-0-	2180	3	18	9	N	16					196
09	2280	N	2159	-0-	-121 B	-0-	2134	3	25	9	N	23					219
10	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1965	3	15	9	N	14					233
11	2130	N	1970	-0-	-160 B	-0-	1948	3	22	9	N	20	193	1			60
12	2232	N	1662	-0-	-570 B	-0-	1636	3	26	9	N	24					84
*01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1512	3	17	9	N	15					99

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

08	1736	N	1452	-0-	-284 B	-0-	1430	3	22	9	N	20					285
09	1500	N	1261	-0-	-239 B	-0-	1244	3	17	9	N	15					300
10	1302	N	754	-0-	-548 B	-0-	754	3			N	-0-					300
11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1435	3	14	9	N	13					313
12	1302	N	944	-0-	-358 B	-0-	944	3			N	-0-					313
*01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					313

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

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

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

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

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2672	-0-	-242 B	-0-	2655	3	17	9	N	15					263
09	2760	X	2130	-0-	-630 B	-0-	2113	3	17	9	N	15					278
10	2759	X	384	-0-	-2375 B	-0-	378	3	6	9	N	5	193	1			90
11	2670	X	1616	-0-	-1054 B	-0-	1615	3	1	9	N	1					91
12	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	3106	3	25	9	N	23					114
01	2666	X	2562	-0-	-104 B	-0-	2550	3	12	9	N	11					125

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

08	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-	187	1			72
09	3090	X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					72
10	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

08	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1714	3	14	9	N	13					111
09	1650	N	1537	-0-	-113 B	-0-	1522	3	15	9	N	14					125
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1471	3	9	9	N	8					133
11	1680	N	1512	-0-	-168 B	-0-	1497	3	15	9	N	14					147
12	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	1544	3	23	9	N	21					168
*01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1511	3	24	9	N	22					190

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

08	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	650	3	14	9	N	13					163
09	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	578	3	12	9	N	11					174
10	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	337	3			N	-0-					174
11	630	N	506	-0-	-124 B	-0-	506	3			N	-0-					174
12	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	554	3	9	9	N	8					182
*01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	541	3	12	9	N	11					193

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					88
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	65	2	4	9	N	4					92
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	104	2	6	9	N	5					97
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	127	2	7	9	N	6					103
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					103
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					103

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

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

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					188
09	7800	X	7655	-0-	-145	-0-	7645	2	10	9	N	9					197
10	8060	X	7712	-0-	-348	-0-	7712	2			N	-0-					197
11	7800	X	7093	-0-	-707	-0-	7093	2			N	-0-					197
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					197
01	8060	X	8007	-0-	-53	-0-	8007	2			N	-0-					197

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					57
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					57
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					57
11	3000	N	3230	-0-	230	230	3230	3			N	-0-					57
12	3100	N	3397	-0-	297	527	3397	3			N	-0-					57
*01	3100	N	2664	-0-	-436	91	2664	3			N	-0-					57

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			N	-0-					-0-
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8462	-0-	-1	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	2242	-0-	-5948	-0-	45	1	2197	3	N	-0-					-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	47	1	8515	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	3495	-0-	-4968	-0-	47	1	3448	3	N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

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

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

08	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3		N	-0-			89
09	5910 X	5894	-0-	-16	-0-	5893	3	1 9	N	1			90
10	6107 X	5733	-0-	-374	-0-	5733	3		N	-0-			90
11	6150 X	5414	-0-	-736	-0-	5414	3		N	-0-			90
12	6355 X	5430	-0-	-925	-0-	5430	3		N	-0-			90
01	6355 X	5365	-0-	-990	-0-	5365	3		N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

08	4991 X	4939	-0-	-52	-0-	4939	2		N	-0-			252
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-			252
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			252
11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			252
12	5301 X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2		N	-0-			252
01	5301 X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2		N	-0-			252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	2215	2		N	-0-			233
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			233
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			233
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			233
12	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2581	2		N	-0-			233
01	2852 X	1419	-0-	-1433	-0-	1419	2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	2	Y	-0-					125
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	240	1	1480	2	Y	-0-					125
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	248	1	3328	2	Y	2					127
							2	9									
11	1500	X	1005	-0-	-495	-0-	240	1	765	2	Y	-0-					127
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	5					132
							6	9									
*01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	248	1	3705	2	Y	4					136
							4	9									

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

08	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-					102
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2913	2	8	9	N	7					109
10	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2913	2			N	-0-					109
11	2940	N	2882	-0-	-58	-0-	2875	2	7	9	N	6					115
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					115
*01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3025	2	22	9	N	20					135

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

08	2077	N	36	-0-	-2041	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1093	2	6	9	N	5					154
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	N	1					155
10	1209	N	946	-0-	-263	-0-	944	2	2	9	N	2					157
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	143	1			14
*12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					14
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					14

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	8					136
							9	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	7					143
							8	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	N	-0-					143
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	3					146
							3	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	10					156
							11	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	N	3					159
							3	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	673	1	4630	2	N	41					83
							45	9									
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	651	1	4632	2	N	20					103
							22	9									
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	620	1	4549	2	N	34					137
							37	9									
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	651	1	5131	2	N	67					204
							74	9									
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	666	1	4678	2	N	30					234
							33	9									
*01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	673	1	5143	2	N	50	191	1			93
							55	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	198
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	198
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	N	NO RPT	198
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

08	1581	N	241	-0-	-1340	-0-	241	3	N	-0-		149
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		149
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		149
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		149
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

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

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

08	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3	N	-0-		-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3	N	-0-		-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	305	355 1	337

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	10	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	10	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1387	2	N	-0-					-0-
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					49
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2292	2	15	9	N	14					63
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					65
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					70
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2					72
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					72

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					127
09	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1469	2	3	9	N	3					130
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					130
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					130
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					130
01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1509	2	4	9	N	4					134

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

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

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					80
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					80
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					80
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					80
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					80

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

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

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

08	4718	R	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
09	4190	R	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
10	4590	R	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4540	R	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	72	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	N	-0-					-0-
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-			22
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	-0-			22
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	N	-0-			22
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-			22
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-			22
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	31	1	491	2	N	-0-			22

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	N	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-			-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	31	1	1835	2	N	13			93
							14	9							
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1813	2	N	27			120
							30	9							
10	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	31	1	1542	2	N	-0-			120
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	N	-0-			120
12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	31	1	1749	2	N	-0-			120
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	-0-			120

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	N	20			113
							22	9							
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	30	1	1150	2	N	14			127
							15	9							
10	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	31	1	1129	2	N	-0-			127
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	30	1	1192	2	N	-0-			127
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1162	2	N	28			155
							31	9							
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	-0-			155

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1146	2	N	-0-			90
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	-0-			90
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	N	2			92
							2	9							
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1074	2	N	3			95
							3	9							
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	N	-0-			95
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	-0-			95

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

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

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	792	-0-	-572 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	680	-0-	-610 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	857	-0-	-569 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

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

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					47
09	1110	N	691	-0-	-419	-0-	691	2			N	-0-					47
10	1643	N	788	-0-	-855	-0-	788	2			N	-0-					47
11	1590	N	663	-0-	-927	-0-	663	2			N	-0-					47
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					47
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					59
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					59
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					59
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					59
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					59
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					104
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					104
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					104
*11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-	58	7			46
*12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					46
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					46

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	173	1			47
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	N	10					57
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					65
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	N	14					79
12	1922	N	1359	-0-	-563	-0-	1334	2	25	9	N	23					102
01	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1326	2	20	9	N	18					120

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					124
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					124
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					124
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					124
01	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					28
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					28
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					58
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-					58
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					94
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					94
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

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

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	226	-0-	-549	-0-	226	2			N	-0-					182
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	2			N	-0-					182
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					182
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					160
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					192
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					192
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	2	19	9	N	17	179	1			63
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					63
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

08	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	2			N	-0-					214
09	3000	N	2955	-0-	-45	235	2955	2			N	-0-					214
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					214
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					214
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

08	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1948	2	35	9	N	32					135
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1853	2	28	9	N	25					160
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					154
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					154
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4105	2	17	9	N	15					101
09	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	3983	2	33	9	N	30					131
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					131
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					131
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					131
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					131

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2761	2	8	9	N	7					265
09	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					265
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					265
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					265
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					265
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					265

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1944	2	45	9	N	41					318
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1880	2	83	9	N	75	181	1			212
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					212
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1357	2	41	9	N	37					194
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1410	2	86	9	N	78					272
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					272
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					272
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	7891	-0-	-2339	-0-	7756	2	135	9	N	123					358
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9437	2	174	9	N	158	196	1			320
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					320
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					320
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					320
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					320

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10031	-0-	-1904	-0-	9885	2	146	9	N	133	360	1			304
09	11430	X	10884	-0-	-546	-0-	10676	2	208	9	N	189	186	1			307
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					307
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					307
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					307
01	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					307

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9617	-0-	-334	-0-	9323	2	294	9	N	267	183	1			281
09	9630	X	8963	-0-	-667	-0-	8687	2	276	9	N	251	380	1			152
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					152
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					152
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					152
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					152

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695 X	7797	-0-	-2898	-0-	7710	2	87	9	N	79	182	1			130
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11445	2	275	9	N	250	184	1			196
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					196
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					196
12	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					196
01	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					196

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

08	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2189	2	61	9	N	55					293
09	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2095	2	86	9	N	78	181	1			190
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4525	2	76	9	N	69					312
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4686	2	97	9	N	88	195	1			205
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					205
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					205
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					205
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					205

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

08	5456 X	5454	-0-	-2	-0-	5367	2	87	9	N	79					294
09	5280 X	5221	-0-	-59	-0-	5124	2	97	9	N	88	193	1			189
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					189
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					189
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					189
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					189

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

08	13950 X	13201	-0-	-749	-0-	13088	3	113	9	N	103	180	1			302
09	13500 X	13282	-0-	-218	-0-	13169	3	113	9	N	103	186	1			219
10	13950 X	12743	-0-	-1207	-0-	12608	3	135	9	N	123					342
11	13500 X	11572	-0-	-1928	-0-	11497	3	75	9	N	68	193	1			217
12	13733 X	12887	-0-	-846	-0-	12764	3	123	9	N	112	190	1			139
01	13733 X	12970	-0-	-763	-0-	12895	3	75	9	N	68					207

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	736	-0-	-659 B	-0-	736	2			N	-0-					155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	620	-0-	-490 B	-0-	620	2			N	-0-					155
10	992 N	551	-0-	-441 B	-0-	551	2			N	-0-					155
11	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-					155
12	3100 N	3594	-0-	494 B	494	3594	2			N	-0-					155
*01	3100 N	3235	-0-	135 B	629	3235	2			N	-0-					155

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1430	2	20	9	N	18					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1659	2	10	9	N	9					97
10	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					97
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					97
12	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					97
*01	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	3					100

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

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

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992 #	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	992 #	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	960 #	146	-0-	-814	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992 #	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	499	2	25	9	N	23					451
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	570	2	34	9	N	31					482
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	544	2	34	9	N	31					513
11	510 N	92	-0-	-418	-0-	89	2	3	9	N	3	191	1			325
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					325
01	589 N	360	-0-	-229	-0-	324	2	36	9	N	33					358

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1968	-0-	-915	-0-	1966	2	2	9	N	2					320
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4089	2	14	9	N	13					333
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	N	20					353
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2710	2	103	9	N	94	381	1			66
12	3503	X	582	-0-	-2921	-0-	579	2	3	9	N	3					69
01	3503	X	2505	-0-	-998	-0-	2499	2	6	9	N	5					74

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	-0-					22
09	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			N	-0-					22
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-					22
11	2100	N	332	-0-	-1768	-0-	332	2			N	-0-					22
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					22
01	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	2			N	-0-					22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1	1	1851	2	N	35					187
							39	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1	1	1851	2	N	25					212
							28	9									
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1	1	1817	2	N	13	182	1			43
							14	9									
11	1830	N	311	-0-	-1519	-0-	1	1	306	2	N	4					47
							4	9									
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47
01	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1	1	1446	2	N	-0-					47

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

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

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	95	99			Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	48	99			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	99			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	63	99			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	99			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	99			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

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

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

08	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

08	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2		N	-0-			78
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			78
10	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2		N	-0-			78
11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2		N	-0-			78
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2		N	-0-			78
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2		N	-0-			78

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

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

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

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

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-			129
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-			129
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-			129
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			129
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		N	-0-			129
*01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-			129

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	720 N	359	-0-	-361	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10	682 N	374	-0-	-308	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

08	1581 N	929	-0-	-652	-0-	929	2		N	-0-			132
09	1500 N	751	-0-	-749	-0-	751	2		N	-0-			132
10	1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2		N	-0-			132
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			132
12	3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198	2		N	-0-			132
*01	3100 N	3259	-0-	159	1257	3259	2		N	-0-			132

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

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

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

08	1550 #	599	-0-	-951 B	-4192	599	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3919	CANCELLED UNDERAGE ->		-273						
09	1410 #	652	-0-	-758 B	-4677	652	3		N	-0-			-0-
10	1426 #	1661	-0-	235 B	-4442	1661	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	792	-0-	-588 B	-5030	792	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	798	-0-	-628 B	-5658	798	2		N	-0-			-0-
01	1612 #	-0-	-0-	-1612 B	-7270				N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

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

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					97
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					97
10	806 N	599	-0-	-207	-0-	599	3			N	-0-					97
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					97
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					97
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

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

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

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

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

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

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	205 1	727 2	N	-0-			222
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	184 1	634 2	N	-0-			222
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	172 1	753 2	N	-0-			222
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			222

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			419
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			419
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			419
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			419
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			419
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			419

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	2	N	-0-			656
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	56	1	171	2	N	-0-			656
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			656
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

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

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-					354
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	2	N	-0-					354
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					354
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

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

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

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

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

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

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1393	3	15	9	N	14					156
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1941	3	19	9	N	17					173
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20					193
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	181	1			15
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					15
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					15

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

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

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

08	2914 X	2105	-0-	-809	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2922	-0-	2922	2922	2922	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2922					Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					47
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					47
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					47
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

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

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					68
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					68
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1930	2	34	9	N	31					83
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	N	19					102
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					102
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	7					109

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					29
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					29
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					29
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					29
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					28
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					28
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					28
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					37
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					37
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					37
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					55
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					55
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					55
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					55
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

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

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

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

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

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

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

08	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

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

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2444	2	46	9	N	42					253
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2532	2	30	9	N	27					280
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	17	1	2368	2	N	21					301
							23	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2561	2	40	9	N	36					337
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	N	40	190	1			187
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2613	2	45	9	N	41					228

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					65
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					65
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					65
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					65
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					65
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

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

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

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

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

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

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

08	2387 X	2349	-0-	-38	-0-	92	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	130	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	130	1	5573	2	N	-0-					-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	130	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	130	1	4677	2	N	-0-					-0-
*01	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	130	1	5269	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	74	1	379	2	N	-0-					-0-
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	130	1	5343	2	N	-0-					-0-
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	130	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	130	1	3330	2	N	-0-					-0-
*01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

08	1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	3			N	-0-					96
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					96
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					96
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					101
12	775 N	521	-0-	-254	-0-	511	2	10	9	N	9					109
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					109

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

08	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1231	3	7	9	N	6					156
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					156
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2466	3	10	9	N	9					165
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	3	8	9	N	7					172
*12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13					185
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10					195

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

08	837 N	741	-0-	-96	-0-	44	1	697	2	N	-0-					43
09	810 N	735	-0-	-75	-0-	60	1	665	2	N	9					52
						10	9									
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	62	1	621	2	N	-0-					52
11	720 N	642	-0-	-78	-0-	60	1	582	2	N	-0-					52
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-					52
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

08	3317 X	1178	-0-	-2139	-0-	1172	2	6	9	N	5					105
09	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11860	2	96	9	N	87					192
10	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	27888	2	119	9	N	108	185	1			115
11	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	26903	2	444	9	N	404	372	1			147
12	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	27933	2	211	9	N	192	192	1			147
*01	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	28107	2	97	9	N	88					235

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

08	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	2866	-0-	-482	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

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

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	297	1	8119	2	N	-0-					143
09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	285	1	7696	2	N	-0-					143
10	6975 X	6931	-0-	-44	-0-	244	1	6687	2	N	-0-					143
11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	2	N	-0-					143
12	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	297	1	8056	2	N	-0-					143
*01	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	302	1	7894	2	N	-0-					143

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

08	DLQ G-10	1205	-0-	1205	10072	1205	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1085	-0-	1085	11157	1085	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1063	-0-	1063	12220	1063	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12220					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12220					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12220					Y	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

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

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

08	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2		N	-0-			85
09	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2		N	-0-			85
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			85
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			85
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			85
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5					209
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					212
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3	9	N	3					215
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	698	2	2	9	N	2					217
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	698	2	3	9	N	3					220
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					220

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	72	1	1319	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					49
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					49
10	6479	X	6073	-0-	-406	-0-	6073	2			N	-0-					49
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					49
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

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

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					27
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

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

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	603	-0-	-358	-0-	597	2	6	9	N	5					205
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3					208
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	742	2	76	9	N	69					277
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					285
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	668	2	3	9	N	3	195	1			93
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	637	2	4	9	N	4					97

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

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

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

08	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	543	-0-	-537	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

08	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-					115
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					115
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					115
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					115
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					115
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					115

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	3759	-0-	-922	-0-	3687	2	72	9	N	65					252
09	4530 X	3444	-0-	-1086	-0-	3375	2	69	9	N	63	187	1			128
10	4681 X	3328	-0-	-1353	-0-	3271	2	57	9	N	52					180
11	3930 X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-					180
12	3751 X	3151	-0-	-600	-0-	3123	2	28	9	N	25					205
01	3751 X	2722	-0-	-1029	-0-	2680	2	42	9	N	38	176	1			67

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

08	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2204	-0-	-46	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

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

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	2	N	-0-					33
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					33
10	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					33
11	1140 N	646	-0-	-494	-0-	42	1	604	2	N	-0-					33
12	1178 N	165	-0-	-1013	-0-	28	1	137	2	N	-0-					33
01	1085 N	766	-0-	-319	-0-	52	1	714	2	N	-0-					33

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

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

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	3				65
							3	9								
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	2	N	-0-				65
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	4				69
							4	9								
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	546	2	N	1				70
							1	9								
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-				70
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-				70

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-				-0-
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	46	1	730	2	N	-0-				-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	2	N	-0-				-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-				-0-
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	2	N	-0-				-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	N	-0-				-0-

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

08	775	N	525	-0-	-250	-0-	36	1	489	2	N	-0-				171
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	13				184
							14	9								
10	775	N	387	-0-	-388	-0-	26	1	359	2	N	2				186
							2	9								
11	510	N	26	-0-	-484	-0-	4	1	13	2	N	8	186	1		8
							9	9								
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	2				10
							2	9								
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	21				31
							23	9								

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	132	2	N	1				54
							1	9								
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	32	1	62	2	N	-0-				54
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	4	1	7	2	N	-0-				54
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	54	1	116	2	N	2				56
							2	9								
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	N	1				57
							1	9								
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				57

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	4					122
						4	9									
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	94	1	933	2	N	-0-					122
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	97	1	955	2	N	-0-					122
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	94	1	906	2	N	11					133
						12	9									
12	1054 N	776	-0-	-278	-0-	78	1	698	2	N	-0-					133
01	1054 N	629	-0-	-425	-0-	84	1	526	2	N	17					150
						19	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					176
09	2310 X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2			N	-0-					176
10	2387 X	237	-0-	-2150	-0-	237	2			N	-0-					176
11	2670 X	16	-0-	-2654	-0-	16	2			N	-0-					176
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					176
01	2759 X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			N	-0-					176

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	60	179	1			102
						66	9									
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	7					109
						8	9									
10	279 #	223	-0-	-56	-0-	15	1	199	2	N	8					117
						9	9									
11	390 #	126	-0-	-264	-0-	9	1	114	2	N	3					120
						3	9									
12	403 #	372	-0-	-31	-0-	25	1	332	2	N	14					134
						15	9									
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	25	1	307	2	N	45					179
						50	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	270	-0-	-40	-0-	62	1	208	2	N	-0-					37
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	60	1	206	2	N	-0-					37
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	2	N	-0-					37
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	60	1	198	2	N	-0-					37
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	62	1	201	2	N	-0-					37
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					37

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

08	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	95	1	1122	2	N	-0-					23
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	97	1	1118	2	N	-0-					23
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	89	1	1223	2	N	-0-					23
11	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	85	1	1019	2	N	-0-					23
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-					23
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1228	2	N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

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

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

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

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

08	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					40
09	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231	2			N	-0-					40
10	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2			N	-0-					40
11	1230 N	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-					40
12	1271 N	942	-0-	-329	-0-	942	2			N	-0-					40
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

08	279 N	451	-0-	172	B	-3453	451	2			N	-0-				-0-
09	390 N	404	-0-	14	B	-3439	404	2			N	-0-				-0-
10	434 N	328	-0-	-106	B	-3439	6	1	322	2	N	-0-				-0-
11	450 N	204	-0-	-246	B	-3439	204	2			N	-0-				-0-
12	403 N	299	-0-	-104	B	-3439	15	1	284	2	N	-0-				-0-
01	341 N	356	-0-	15	B	-3424	37	1	319	2	N	-0-				-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	194	2	1	9	Y	1			9
09	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	87	2	1	9	Y	1			10
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	141	2	1	9	Y	1			11
11	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	107	2	1	9	Y	1			12
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	Y	1			13
01	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	84	2	2	9	Y	2			15

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

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

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

08	3906 #	1702	-0-	-2204	-0-	10	1	1689	2	N	3			54
						3	9							
09	3720 #	3187	-0-	-533	-0-	10	1	3173	2	N	4			58
						4	9							
10	3831 R	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	2	N	40			98
						44	9							
11	4080 R	4080	-0-	-0-	-0-	10	1	4070	2	N	-0-			98
12	3706 R	3706	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	2	N	3			101
						3	9							
01	3844 #	2841	-0-	-1003	-0-	10	1	2831	2	N	-0-			101

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

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

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

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

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					22
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					22
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					22
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					22
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					22
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

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

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	62	1	1079	2	N	-0-				29
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-				29
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	-0-				29
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-				29
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	62	1	1018	2	N	-0-				29
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	62	1	999	2	N	-0-				29

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

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

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	10	1	1515	2	N	-0-				33
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	10	1	1668	2	N	-0-				33
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	2	N	88				121
							97	9								
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	10	1	1564	2	N	-0-				121
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	10	1	1603	2	N	-0-				121
01	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	10	1	1625	2	N	-0-				121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-				21
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	56	1	1881	2	N	-0-				21
10	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	43	1	1791	2	N	-0-				21
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	46	1	1770	2	N	-0-				21
12	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	154	1	1795	2	N	-0-				21
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-				21

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

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

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322 2	1 9	Y	1			110
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280 2	2 9	Y	2			112
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276 2		Y	-0-			112
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1251 2	1 9	Y	1			113
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222 2		Y	-0-			113
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1167 2	2 9	Y	2			115

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1764 2	2 9	N	2			57
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1737 2	1 9	N	1			58
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1821 2	4 9	N	4			62
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748 2	2 9	N	2			64
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739 2	1 9	N	1			65
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1580 2	1 9	N	1			66

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230 2	4 9	N	4			82
09	1410 N	1035	-0-	-375	-0-	1035 2		N	-0-			82
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109 2		N	-0-			82
11	1200 N	986	-0-	-214	-0-	986 2		N	-0-			82
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319 2	2 9	N	2			84
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			84

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

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

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	54	1	5660	2	N	33			122
						36	9							
09	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	60	1	6770	2	N	3			125
						3	9							
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	52	1	5468	2	N	2			127
						2	9							
11	3270 X	2626	-0-	-644	-0-	42	1	2582	2	N	2			129
						2	9							
12	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	62	1	7901	2	N	1			130
						1	9							
*01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	58	1	6815	2	N	-0-			130

EOG RESOURCES, INC. 253162

COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1457	2	N	16			163
						18	9							
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	N	6	151	1	18
						7	9							
10	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	97	1	1302	2	N	-0-			18
11	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1300	2	N	25			43
						28	9							
12	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	97	1	1315	2	N	15			58
						17	9							
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	19			77
						21	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	N	23			148
						25	9							
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	N	6			154
						7	9							
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	62	1	365	2	N	6			160
						7	9							
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	N	12			172
						13	9							
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	13			185
						14	9							
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	N	9			194
						10	9							

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	320	1	11	9	N	10					82
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	331	1	24	9	N	22					104
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	331	1	44	9	N	40	98	1			46
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					137
09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					137
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					137
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-	65	7			72
12	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	2			N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

08	992	N	111	-0-	-881	-0-	111	2			N	-0-					181
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					181
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					181
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	42	7			139
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					271
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					271
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					271
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	249	7			22
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

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

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

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

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					110
*10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

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

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	8	1	924	2	Y	14	13	1	1	8	20
							15	9									
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	8	1	868	2	Y	13	21	1	1	8	11
							14	9									
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	8	1	798	2	Y	13	1	8			23
							14	9									
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	8	1	849	2	Y	16	3	1	3	8	33
							18	9									
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	8	1	756	2	Y	14	3	1	1	8	43
							15	9									
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	8	1	771	2	Y	14	44	1	1	8	12
							15	9									

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

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

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

08	589	N	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

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

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

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

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332

08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	151	2	2	9	N	2	32	1			22
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					22
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	3	7			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

08	899	N	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-	86	1			23
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					23
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					28
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	2	343	3	N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1647	3	N	10	184	1			53
							11	9									
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2087	3	N	-0-					53
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	3	N	-0-					53
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	3	N	-0-					53
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1193	3	N	4					57
							4	9									
*01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	70	1	2701	3	N	-0-					57

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	N	-0-					-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

08	124	N	62	-0-	-62	-0-	47	1	15	3	N	-0-					321
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					321
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					321
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					122
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					106
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					106
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	856	3	1	9	N	1					63
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					63
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					63
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - WELL PLUGGED 7-16-19

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

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

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

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

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

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

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

08	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	62	1	1378	2	N	21	179	1			132
						23	9									
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1461	2	N	25					157
						28	9									
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1411	2	N	14					171
						15	9									
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	2	N	22					193
						24	9									
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	62	1	1468	2	N	21					214
						23	9									
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	6					220
						7	9									

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					135
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					135
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					114
09	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					114
*10	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2526	2	90	9	N	82					196
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					114
01	2635	#	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					114

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2972	-0-	-903	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

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

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

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

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	60	1	444	2	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	60	1	410	2	N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	62	1	423	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	36	1	185	2	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	60	1	368	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-

HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

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

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	10	1	1549	2	N	-0-					62
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	10	1	1509	2	N	-0-					62
10	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	10	1	1566	2	N	-0-					62
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	10	1	1451	2	N	-0-					62
12	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	10	1	1175	2	N	-0-					62
01	1581	N	497	-0-	-1084	-0-	10	1	487	2	N	-0-					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					30
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					30
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1765	2	58	9	N	53					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

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

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

08	DLQ G-10		14253	-0-	14253	56801	14253	3			N	-0-					27
09	DLQ G-10		13337	-0-	13337	70138	13337	3			N	-0-					27
*10	76807	X	6669	-0-	-70138	-0-	6669	3			N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					27
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					64
09	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	3			N	-0-					64
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					64
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					64
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					64
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					64

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					187
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					187
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					187
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	62	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	60	1	3858	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	62	1	3828	2	N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	60	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1398	-0-	-1051	-0-	62	1	1336	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2653	-0-	-261	-0-	310	1	2340	2	N	3					18
							3	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	300	1	2366	2	N	22					40
							24	9									
10	2914	N	2722	-0-	-192	-0-	310	1	2390	2	N	20					60
							22	9									
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	300	1	2286	2	N	24					84
							26	9									
*12	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	300	1	2195	2	N	33					117
							36	9									
01	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	310	1	2406	2	N	5					122
							6	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					45
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					45
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

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

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

08	DLQ G-10		4971	-0-	4971	15550	4936	3	35	9	N	32	165	1			43
09	20368	X	4818	-0-	-15550	-0-	4806	3	12	9	N	11					54
10	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	4842	3	31	9	N	28					82
11	5280	X	4618	-0-	-662	-0-	4587	3	31	9	N	28					110
12	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4694	3	64	9	N	58					168
01	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4564	3	46	9	N	42	167	1			43

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	3	10	9	N	9					125
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10					135
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6	9	N	5					140
11	1230	N	864	-0-	-366	-0-	855	3	9	9	N	8					148
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	796	3	13	9	N	12					160
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	N	10					170

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	60	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	62	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	60	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	794	-0-	-601	-0-	62	1	732	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

08	3100	N	3376	-0-	276	276	62	1	3314	2	N	-0-					25
09	1243	N	967	-0-	-276	-0-	60	1	898	2	N	8					33
							9	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-					33
11	870	X	859	-0-	-11	-0-	60	1	799	2	N	-0-					33
12	899	X	886	-0-	-13	-0-	62	1	824	2	N	-0-					33
01	899	X	870	-0-	-29	-0-	62	1	808	2	N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	26	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-					64
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	10					74
						11	9									
10	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	31	1	2982	2	N	6					80
						7	9									
11	3000 N	3702	-0-	702	702	30	1	3672	2	N	-0-					80
12	3100 N	3855	-0-	755	1457	31	1	3802	2	N	20					100
						22	9									
*01	3100 N	3504	-0-	404	1861	31	1	3473	2	N	-0-					100

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	-0-					217
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	N	-0-					217
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	2	N	-0-					217
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	30	1	618	2	N	-0-					217
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					217
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-					217

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) //CONT.// 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOWELL 250 WELL #: RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

08	1488 N	1460	-0-	-28	B	-51562	1460	3	N	-0-			-0-
09	1980 N	2087	-0-	107	B	-51455	2087	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1957	-0-	-27	B	-51455	1957	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1958	-0-	548	B	-50907	1958	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1971	-0-	-168	B	-50907	1971	3	N	-0-			-0-
01	0 N	1935	-0-	1935	B	-48972	1935	3	N	-0-			-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

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

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

08	821 N	821	-0-	-0-		-0-	821	2	N	-0-			86
09	750 N	637	-0-	-113		-0-	637	2	N	-0-			86
10	775 N	600	-0-	-175		-0-	600	2	N	-0-			86
11	780 N	732	-0-	-48		-0-	732	2	N	-0-			86
12	767 N	767	-0-	-0-		-0-	767	2	N	-0-			86
*01	1281 N	1281	-0-	-0-		-0-	1281	2	N	-0-			86

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

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

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	62	1	290	2	N	-0-					95
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	58	1	277	2	N	-0-					95
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	62	1	294	2	N	-0-					95
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	60	1	282	2	N	-0-					95
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	62	1	302	2	N	-0-					95
*01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	62	1	299	2	N	-0-					95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					36
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					36
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					36
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					69
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					69
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					69
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581 #	1295	-0-	-286	-0-	1295	2			N	-0-					20
09	1530 #	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-					20
10	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					20
11	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	-0-					20
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	-0-					20
*01	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	-0-					20

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

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

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

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

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

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

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

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

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	N	-0-					239
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-					239
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	31	1	501	2	N	-0-					239
11	690	N	405	-0-	-285	-0-	30	1	375	2	N	-0-					239
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	N	-0-					239
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	18	183	1			74
							20	9									

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					24
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					24
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					24
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					24
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					24
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					15
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	60	1	869	2	N	-0-					15
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	62	1	893	2	N	-0-					15
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	N	-0-					25
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	-0-					25
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	60	1	869	2	N	-0-					25
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	62	1	875	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	20	1	421	2	N	-0-					62
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	26	1	513	2	N	-0-					62
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	N	-0-					62
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	N	-0-					62
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					62
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	-0-					62

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	62	1	739	2	N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	60	1	706	2	N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	62	1	728	2	N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	60	1	697	2	N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1769	2	N	-0-					48
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	44	1	1711	2	N	2					50
							2	9									
10	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	62	1	1766	2	N	-0-					50
11	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	60	1	1691	2	N	-0-					50
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					50
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					50

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					46
09	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	3			N	-0-					46
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					46
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					46
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					46
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					46

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		2825	-0-	2825	2825	2819	3	6	9	Y	5					8
10	T. A.		3584	-0-	3584	6409	3572	3	12	9	Y	11					19
11	T. A.		3429	-0-	3429	9838	3386	3	43	9	Y	39	58	1			-0-
12	T. A.		3357	-0-	3357	13195	3357	3			Y	-0-					-0-
*01	16915	X	3720	-0-	-13195	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					22
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					22
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					22
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					22
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					22
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	3	1	9	Y	1					77
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	3	7	9	Y	6					83
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3011	3	12	9	Y	11					94
11	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2854	3			Y	-0-	58	1			36
12	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	2830	3			Y	-0-					36
01	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3			Y	-0-					36

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					29
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					29
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					29
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					29
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					29
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

08	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
10	2142	N	2121	-0-	-21	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*12	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

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

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	2	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	2	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	2	N	-0-					192
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-					192
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					192
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	2	N	-0-					192
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					192
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-					192

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

GRAVES OPERATING, LLC 325799

ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					77
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					77
10	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					77
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					77
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					77
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77

H & L OPERATING CO., LLC 339787

IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

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

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					38
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					38
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					38
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JEAN WELL #: RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

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

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					64
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					64
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					64
*11	870	N	823	-0-	-47	-0-	819	2	4	9	N	4					68
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	62	1	624	2	N	6					188
						7	9									
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	60	1	596	2	N	8					196
						9	9									
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	62	1	615	2	N	-0-					196
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	60	1	521	2	N	-0-					196
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-					196
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

08	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	31	1	3539	2	N	29					259
						32	9									
09	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	30	1	3741	2	N	25					284
						28	9									
10	3534 X	3103	-0-	-431 B	-0-	31	1	3058	2	N	13					297
						14	9									
11	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	30	1	3571	2	N	19					316
						21	9									
12	3534 X	3118	-0-	-416 B	-0-	31	1	3059	2	N	25					341
						28	9									
01	3534 X	3394	-0-	-140 B	-0-	31	1	3335	2	N	25					366
						28	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

08	1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	31	1	1566	2	N	-0-					123
09	1560 N	1493	-0-	-67 B	-0-	30	1	1463	2	N	-0-					123
10	1643 N	1360	-0-	-283 B	-0-	31	1	1329	2	N	-0-					123
11	1560 N	1376	-0-	-184 B	-0-	30	1	1346	2	N	-0-					123
12	1550 N	1039	-0-	-511 B	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					123
01	1364 N	1092	-0-	-272 B	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					123

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

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

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONNER WELL #: RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	2		N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	559	305	2		N	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385	944	385	2		N	-0-			-0-
12	0	397	-0-	397	1341	397	2		N	-0-			-0-
01	0	362	-0-	362	1703	362	2		N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

08	3100 N	3310	-0-	210	1195	3310	3		N	-0-			-0-
09	4445 X	3250	-0-	-1195	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
*12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	N	14	179	1				42
							15	9										
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	15						57
							17	9										
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	45	1	1738	2	N	18						75
							20	9										
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	N	25						100
							28	9										
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	N	29						129
							32	9										
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	45	1	1792	2	N	26						155
							29	9										

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	95	-0-	-145 B	-0-	95	2			N	-0-					121
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					121
11	210 N	4	-0-	-206 B	-0-	4	2			N	-0-					121
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					121
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

08	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2			N	-0-					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					114
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					114
*11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	587	2	17	9	N	15					129
12	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	532	2	46	9	N	42					171
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					171

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					7
09	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1181	2	1	9	N	1					8
10	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1095	2	3	9	N	3					11
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1					12
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					12
01	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					12

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

08	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1401	2			N	-0-					158
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					158
10	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549	2			N	-0-					158
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					158
12	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1655	2	6	9	N	5					163
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					170

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					20
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					20
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					20
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

08	1271	N	798	-0-	-473	-0-	798	3			N	-0-					75
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	626	3			N	-0-					75
10	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-					75
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-					75
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	N	-0-					75
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	N	-0-					75

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	341	1	1463	3	N	-0-					57
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	330	1	1228	3	N	-0-					57
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	341	1	910	3	N	-0-					57
11	1740	N	330	-0-	-1410	-0-	330	1			N	-0-					57
12	1612	N	345	-0-	-1267	-0-	341	1	4	3	N	-0-					57
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	341	1	1586	3	N	-0-					57

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					13
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					13
10	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1425	3			N	-0-					13
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					13
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					13
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					13

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	341	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	330	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	341	1	1519	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	330	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	341	1	1564	3	N	-0-					-0-
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	341	1	1576	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					135
09	2040	N	1104	-0-	-936	-0-	1104	3			N	-0-					135
10	1736	N	989	-0-	-747	-0-	989	3			N	-0-					135
11	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	45	1	1042	3	N	-0-					135
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-					135
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	N	-0-					135

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	403	1	1441	3	N	-0-					80
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	3	N	-0-					80
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	403	1	1150	3	N	-0-					80
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	351	1	1078	3	N	-0-					80
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	364	1	1459	3	N	-0-					80
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	377	1	1311	3	N	-0-					80

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	341	1	1912	3	N	-0-					69
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	330	1	1872	3	N	-0-					69
10	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	341	1	1898	3	N	-0-					69
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	330	1	1958	3	N	-0-					69
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	3	N	-0-					69
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	341	1	1953	3	N	-0-					69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					87
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					48
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					48
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					48
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					48
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					48
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					25
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					25
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					25
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					25
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					25
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					1
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					1
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					1
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			57
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			57
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-			57
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-			57
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-			57
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			57

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					80
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

08	589	#	551	-0-	-38	-0-	531	3	20	9	N	18	131	1			6
09	570	#	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					6
10	589	#	510	-0-	-79	-0-	504	3	6	9	N	5					11
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					11
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					122
09	1200 #	1108	-0-	-92	-0-	1108	3			N	-0-					122
10	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					122
11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					122
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					122
01	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					122

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MCQUIDDY 17 WELL #: RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	627	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

*06	4439 R	4439	-0-	-0-	-0-	4304	2	135	9	N	123	196	1			107
07	3790 R	3790	-0-	-0-	-0-	3650	2	140	9	N	127					234
08	4982 R	4982	-0-	-0-	-0-	4848	2	134	9	N	122	197	1			159
09	4920 R	4920	-0-	-0-	-0-	4779	2	141	9	N	128	192	1	1	8	94
10	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4592	2	189	9	N	172					266
11	3545 R	3545	-0-	-0-	-0-	3434	2	111	9	N	101	187	1			180
*12	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4234	2	152	9	N	138	194	1			124
*01	4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	4318	2	196	9	N	178	1	8			301

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

08	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	4797	2	414	9	N	376	381	1			162
09	4814 R	4814	-0-	-0-	-0-	4403	2	411	9	N	374	395	1	2	8	139
10	4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4450	2	411	9	N	374	197	1			316
11	4425 R	4425	-0-	-0-	-0-	4098	2	327	9	N	297	386	1			227
*12	4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	4299	2	469	9	N	426	382	1			271
*01	4701 R	4701	-0-	-0-	-0-	4268	2	433	9	N	394	562	1	1	8	102

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

08	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					77
09	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					77
10	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					77
11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					77
12	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	N	9					86
*01	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6					92

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	312	2	87	9	N	79					237
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	255	2	25	9	N	23	180	1			80
10	372 #	357	-0-	-15	-0-	327	2	30	9	N	27					107
11	390 #	132	-0-	-258	-0-	123	2	9	9	N	8					115
12	500 R	500	-0-	-0-	-0-	443	2	57	9	N	52					167
*01	439 R	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31					198

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					32
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					32
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					64
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					64
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					64
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					64
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					64
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	810 N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	N	-0-					-0-
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	3	N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
09	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					27
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					27
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					27
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					279
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					279
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					279
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					279
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					279
*01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					279

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					204
09	1980	N	1	-0-	-1979	-0-	1	1			N	-0-	167	1			37
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					109
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					109
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					109
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					109
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					109
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					168
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	N	1					169
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					169
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	N	16	170	1			15
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2276	2	15	9	N	14					29
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					35

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2		N	-0-			-0-
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2		N	-0-			-0-
11	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2		N	-0-			40
09	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2		N	-0-			40
10	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1483	2		N	-0-			40
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2		N	-0-			40
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2		N	-0-			40
01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2		N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

REMORA OPERATING, LLC 701613

KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	1	8	9	N	7					39
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1255	3	N	-0-					39
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	37	1	1235	3	N	-0-					39
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	3	N	-0-					39
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	37	1	1244	3	N	11					50
							12	9									
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	N	15					65
							17	9									

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	892	1	1928	3	N	18					165
							20	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	864	1	1774	3	N	13					178
							14	9									
10	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	892	1	1341	3	N	9					187
							10	9									
11	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	862	1	1470	3	N	16					203
							18	9									
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	892	1	2071	3	N	41	193	1			51
							45	9									
*01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	892	1	1796	3	N	11					62
							12	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	892	1	1739	3	N	2					119
							2	9									
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	864	1	1644	3	N	2					121
							2	9									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	892	1	1815	3	N	3					124
							3	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	864	1	1750	3	N	-0-					124
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	892	1	1785	3	N	-0-					124
*01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	892	1	1823	3	N	12					136
							13	9									

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	37	1	404	3	N	1					109
							1	9									
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	36	1	386	3	N	-0-					109
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	3	N	-0-					109
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-					109
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					109
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	37	1	669	3	N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	36	1	639	3	N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					7
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			N	-0-					7
10	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	3			N	-0-					7
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					7
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					7
*01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	948	1	3116	3	N	3					45
							3	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	917	1	2782	3	N	14					59
							15	9									
10	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	942	1	2687	3	N	18					77
							20	9									
11	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	915	1	2561	3	N	22					99
							24	9									
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	949	1	2887	3	N	26					125
							29	9									
*01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	948	1	2866	3	N	27					152
							30	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	501	1	1581	3	N	25					124
							28	9									
09	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	485	1	1524	3	N	22					146
							24	9									
10	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	501	1	1495	3	N	28					174
							31	9									
11	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	484	1	1441	3	N	22					196
							24	9									
12	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	501	1	1283	3	N	39	196	1			39
							43	9									
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	501	1	1657	3	N	15					54
							17	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	461	1	838	3	N	5					199
							6	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	447	1	751	3	N	5					204
							6	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	467	1	754	3	N	6					210
							7	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	449	1	703	3	N	5					215
							6	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					215
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	461	1	770	3	N	10	193	1			32
							11	9									

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					89
09	900	N	537	-0-	-363	-0-	537	2			N	-0-					89
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					89
11	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					89
12	558	N	18	-0-	-540	-0-	18	2			N	-0-					89
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	489	-0-	-651	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

08	1209	#	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-					300
09	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					300
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					300
*11	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	184	7			116
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					116
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					58
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					58
10	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					58
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					58
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					58
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1943	3	23	9	N	21					173
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	N	17					190
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	3	9	9	N	8					198
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	3	11	9	N	10					208
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	3	13	9	N	12					220
01	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1080	3	11	9	N	10					230

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

08	527 #	510	-0-	-17	-0-	504	2	6	9	N	5					109
09	564 R	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	N	4					113
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6					119
11	510 #	465	-0-	-45	-0-	462	2	3	9	N	3					122
12	527 #	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4					126
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					126

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

08	806 #	767	-0-	-39	-0-	763	2	4	9	N	4					102
09	854 R	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					107
10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9	N	8					115
11	780 #	707	-0-	-73	-0-	701	2	6	9	N	5					120
12	806 #	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4					124
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					124

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

08	991 R	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	N	12					25
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	N	11					36
10	372 #	62	-0-	-310	-0-	54	2	8	9	N	7					43
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					43
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	N	15					142
09	840 #	156	-0-	-684	-0-	154	2	2	9	N	2					144
10	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1151	2	24	9	N	22					166
11	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1230	2	34	9	N	31	174	1			23
12	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	N	10					33
*01	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					48

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					90
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					90
10	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					90
11	480 #	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					90
12	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					90
01	496 #	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					90

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

08	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					239
09	510 #	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					239
10	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					239
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					239
12	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					239
01	527 #	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					239

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

08	1271 #	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					91
09	1230 #	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-					91
10	1271 #	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					91
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					91
12	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					91
01	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					91

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					172
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					172
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					172
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					172
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613

ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 #	501	-0-	-243	-0-	10	1	491	2	N	-0-					30
09	690 #	539	-0-	-151	-0-	10	1	529	2	N	-0-					30
10	713 #	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					30
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					30
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	-0-					30
*01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	1	1	722	2	N	-0-					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

08	1581 #	862	-0-	-719	-0-	23	1	839	2	N	-0-					16
09	1530 #	855	-0-	-675	-0-	17	1	838	2	N	-0-					16
10	1333 #	696	-0-	-637	-0-	16	1	680	2	N	-0-					16
11	1110 #	620	-0-	-490	-0-	7	1	613	2	N	-0-					16
12	1116 #	674	-0-	-442	-0-	28	1	646	2	N	-0-					16
01	899 #	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					16

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

08	1953 #	1790	-0-	-163	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-					-0-
09	1920 #	1174	-0-	-746	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1984 #	1238	-0-	-746	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	1920 #	1258	-0-	-662	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1953 #	828	-0-	-1125	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	1798 #	1034	-0-	-764	-0-	1	1	1033	2	Y	-0-					-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

08	527 #	494	-0-	-33	-0-	7	1	487	2	Y	-0-					32
09	510 #	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-					32
10	527 #	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					32
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	-0-					32
12	514 R	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					32
01	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

08	341 #	190	-0-	-151	-0-	3	1	187	2	Y	-0-					117
09	390 #	283	-0-	-107	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					117
10	403 #	316	-0-	-87	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					117
11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	2	Y	-0-					117
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	82	1	310	2	Y	-0-					117
01	310 #	289	-0-	-21	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					129
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	#	795	-0-	-724	-0-	155	1	640	2	Y	-0-					6
09	1320	#	584	-0-	-736	-0-	124	1	460	2	Y	-0-					6
10	1240	#	780	-0-	-460	-0-	157	1	623	2	Y	-0-					6
11	990	#	939	-0-	-51	-0-	236	1	703	2	Y	-0-					6
12	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	406	1	964	2	Y	-0-					6
*01	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	332	1	957	2	Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	#	2417	-0-	-404	-0-	471	1	1946	2	Y	-0-					17
09	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	385	1	1436	2	Y	22					39
							24	9									
10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	381	1	1516	2	Y	19					58
							21	9									
11	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	534	1	1586	2	Y	3					61
							3	9									
12	3048	R	3048	-0-	-0-	-0-	897	1	2130	2	Y	19					80
							21	9									
*01	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	697	1	2005	2	Y	19					99
							21	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

08	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	806	1	440	3	N	-0-					181
09	1230 #	1212	-0-	-18	-0-	780	1	432	3	N	-0-					181
10	1271 #	1207	-0-	-64	-0-	806	1	401	3	N	-0-					181
11	1230 #	1228	-0-	-2	-0-	780	1	448	3	N	-0-					181
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	806	1	442	3	N	-0-					181
*01	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	806	1	440	3	N	-0-					181

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

08	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	Y	8					71
09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	990	3	6	9	Y	5	61	1			15
10	992 #	847	-0-	-145	-0-	837	3	10	9	Y	9					24
11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1008	3	17	9	Y	15					39
12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	995	3	15	9	Y	14					53
*01	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1017	3	19	9	Y	17					70

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

08	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	Y	17					143
09	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1067	3	12	9	Y	11	121	1			33
10	1054 #	923	-0-	-131	-0-	904	3	19	9	Y	17					50
11	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1087	3	33	9	Y	30					80
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1073	3	32	9	Y	29					109
*01	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	Y	35					144

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750		4427	-0-	-3323	832058	4109	2	318	9	N	289	388	1			197
09	7500		4232	-0-	-3268	828790	4000	2	232	9	N	211	195	1			213
10	7750		5032	-0-	-2718	826072	4809	2	223	9	N	203					416
*11	7500		4860	-0-	-2640	823432	4693	2	167	9	N	152	187	1	192	7	189
*12	7750		4822	-0-	-2928	820504	4470	2	352	9	N	320	381	1			128
01	3937	NO RPT		-0-	-3937	816567					N	NO RPT					128

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

FRASS, H. JR "E" WELL #: 10 RRCID -> 288287 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8802 - 8854

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	60	30	1			N	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	90	30	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2020 - P/A 11/04/20

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

08	2449	X	958	-0-	-1491	-0-	958	3			N	-0-					115
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2091	3	22	9	N	20					135
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2732	3	17	9	N	15					150
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-	123	1			27
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	N	8					35
01	2759	X	1188	-0-	-1571	-0-	1188	3			N	-0-					35

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					28
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					28
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					28
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

08	13702	X	13341	-0-	-361	-0-	13341	2			N	-0-					136
09	13260	X	12218	-0-	-1042	-0-	12218	2			N	-0-					136
10	13640	X	11949	-0-	-1691	-0-	11949	2			N	-0-					136
11	12900	X	11016	-0-	-1884	-0-	11016	2			N	-0-					136
12	13330	X	9083	-0-	-4247	-0-	9083	2			N	-0-					136
01	13330	X	11647	-0-	-1683	-0-	11647	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	3	13	9	N	12					94
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2416	3	3	9	N	3					97
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					97
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					97
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					97
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	3	2	9	N	2					99

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

08	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

08	2821	X	1486	-0-	-1335	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

08	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

08	7781 X	7288	-0-	-493	-0-	75	1	7213	3	N	-0-					121
09	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	75	1	8065	3	N	-0-					121
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					121
11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					121
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					62
01	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					62

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					170
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					170
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					170
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					170
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					53
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					53
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	2	29	9	N	26					128
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5					32
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					32
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

08	1147	N	907	-0-	-240	-0-	837	2	70	9	N	64	179	1			76
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1050	2	74	9	N	67					143
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

08	21545	X	17650	-0-	-3895	-0-	17606	2	44	9	N	40					85
09	20430	X	18573	-0-	-1857	-0-	18526	2	47	9	N	43					128
10	20677	X	19135	-0-	-1542	-0-	19096	2	39	9	N	35					163
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					163
12	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					163
01	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					N	NO RPT					163

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

08	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2002	2	72	9	N	65	178	1			82
09	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-	68	1			14
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	12827	2	262	9	N	238	361	1			203
09	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12030	2	208	9	N	189	322	1			70
10	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12139	2	199	9	N	181					251
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					251
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					251
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					251

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	2985	-0-	-5416	-0-	2985	2			N	-0-					65
09	5880	X	2140	-0-	-3740	-0-	2140	2			N	-0-					65
10	3348	X	2155	-0-	-1193	-0-	2145	2	10	9	N	9					74
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					74
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					74
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					74

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10677	-0-	-855	-0-	10577	2	100	9	N	91	380	1			126
09	11160	X	9922	-0-	-1238	-0-	9836	2	86	9	N	78					204
10	11036	X	10518	-0-	-518	-0-	10424	2	94	9	N	85	171	1			118
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					118
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					118
01	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					118

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20336	X	16539	-0-	-3797	-0-	15669	2	870	9	N	791	1089	1			98
09	19170	X	15788	-0-	-3382	-0-	14944	2	844	9	N	767	773	1			92
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					92
11	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					92
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					92
01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					92

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2852	2	6	9	N	5			91
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3045	2	2	9	N	2			93
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	N	3			96
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	2	29	9	N	26			122
12	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2856	2	3	9	N	3			125
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			125

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					260
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					260
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					260
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	236	7			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	109	-0-	-1534	-0-	109	2			N	-0-					92
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					92
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					92
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	8	7			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1504	2	28	9	N	25					71
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1476	2	80	9	N	73	116	1			28
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1480	2	8	9	N	7					35
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1423	2	53	9	N	48					83
*12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1533	2	66	9	N	60					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	984	-0-	-256	-0-	973	2	11	9	N	10					173
09	900	N	22	-0-	-878	-0-	22	2			N	-0-	99	1			74
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					74
*11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	26	7			48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					202
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					202
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					202
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	9	7			193
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	140	-0-	-1100	-0-	140	2			N	-0-					144
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					144
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					144
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	61	7			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					264
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	430	2	31	9	N	28	62	1			230
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					230
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	183	7			47
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	220	2	110	9	N	100					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2625	2	37	9	N	34					136
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2515	2	101	9	N	92					228
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2210	2	39	9	N	35					263
*11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	N	25	196	7			92
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1891	2	36	9	N	33					125
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					54
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					54
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					54
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					19
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3527	2	22	9	N	20					33
09	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3076	2	66	9	N	60	77	1			16
10	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	2989	2	20	9	N	18					34
*11	3240	X	2858	-0-	-382	-0-	2805	2	53	9	N	48					82
*12	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2741	2	37	9	N	34					116
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					116

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					81
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					81
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					81
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	2			N	-0-					26
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	39	65	1			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	39					39
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2090	2	41	9	Y	37					354
09	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	2029	2	36	9	Y	33	116	1			271
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	93	1			206
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2065	2	39	9	Y	35	153	7			88
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	9	Y	34					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	126	-0-	-525	-0-	126	2			N	-0-					129
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					129
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					129
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	104	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1067	2	3	9	N	3					193
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1040	2	47	9	N	43	221	1			15
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1151	2	65	9	N	59					74
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1062	2	45	9	N	41					115
12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-	4	1			111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1380	2	39	9	Y	35					104
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1225	2	22	9	Y	20					124
10	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1269	2	29	9	Y	26	118	1			32
*11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1266	2	31	9	Y	28					60
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21					81
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					81

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15768	2	101	9	N	92	166	1			284
09	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15464	2	89	9	N	81	175	1			190
10	8649	X	6221	-0-	-2428	-0-	6153	2	68	9	N	62					252
*11	12450	X	3034	-0-	-9416	-0-	3013	2	21	9	N	19	99	7			172
12	12865	X	3061	-0-	-9804	-0-	2978	2	83	9	N	75					247
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					247

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					95
09	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1307	2	7	9	N	6					101
10	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1310	2	4	9	N	4					105
*11	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1036	2	9	9	N	8	34	7			79
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1236	2	7	9	N	6					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3550	2	22	9	N	20					229
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3635	2	20	9	N	18					247
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3844	2	28	9	N	25					272
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3836	2	58	9	N	53	185	1			140
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	2	35	9	N	32					172
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					172

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	46	1			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22					134
09	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1811	2	10	9	N	9	47	1			96
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1923	2	69	9	N	63					159
*11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	51					210
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					210
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3261	-0-	-304	-0-	3241	2	20	9	N	18					80
09	3450 X	3415	-0-	-35	-0-	3378	2	37	9	N	34					114
10	3565 X	2924	-0-	-641	-0-	2915	2	9	9	N	8					122
*11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3520	2	136	9	N	124					246
*12	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3100	2	307	9	N	279	165	1			360
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					360

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7308	2	207	9	N	188	194	1			242
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7329	2	208	9	N	189	189	1			242
10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8339	2	250	9	N	227	188	1			281
*11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6847	2	222	9	N	202	242	1			241
*12	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7045	2	235	9	N	214	186	1			269
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					269

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

08	9362 X	6800	-0-	-2562	-0-	6618	2	182	9	N	165	190	1			122
09	8520 X	6526	-0-	-1994	-0-	6344	2	182	9	N	165	184	1			103
10	8525 X	4187	-0-	-4338	-0-	4070	2	117	9	N	106	177	1			32
*11	8010 X	6441	-0-	-1569	-0-	6214	2	227	9	N	206	186	1			52
12	7378 X	5250	-0-	-2128	-0-	5060	2	190	9	N	173					225
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					225

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1					39
09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1429	2	31	9	N	28					67
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	N	27					94
*11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1865	2	54	9	N	49					143
*12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					163
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					163

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

08	9114 X	8613	-0-	-501	-0-	8577	2	36	9	N	33					167
09	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10057	2	37	9	N	34					201
10	9610 X	8676	-0-	-934	-0-	8646	2	30	9	N	27					228
*11	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10063	2	34	9	N	31	35	7			224
12	10416 X	9981	-0-	-435	-0-	9951	2	30	9	N	27	120	1			131
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					131

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3463	2	70	9	N	64					285
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	2	80	9	N	73	195	1			163
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3443	2	91	9	N	83	100	1			146
*11	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3097	2	50	9	N	45					191
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3556	2	114	9	N	104	188	1			107
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					107

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7065	-0-	-561	-0-	6915	2	150	9	N	136	175	1			95
09	7380	X	7042	-0-	-338	-0-	6863	2	179	9	N	163	227	1			31
10	7502	X	6589	-0-	-913	-0-	6435	2	154	9	N	140	97	1			74
*11	6840	X	6801	-0-	-39	-0-	6564	2	237	9	N	215	186	1			103
12	7285	X	6699	-0-	-586	-0-	6554	2	145	9	N	132	71	1			164
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					164

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9286	-0-	-107	-0-	9090	2	196	9	N	178	189	1			176
09	9090	X	8885	-0-	-205	-0-	8687	2	198	9	N	180	191	1			165
10	9393	X	8110	-0-	-1283	-0-	7941	2	169	9	N	154	196	1			123
*11	9090	X	8090	-0-	-1000	-0-	7874	2	216	9	N	196	194	1			125
*12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10320	2	262	9	N	238	185	1			178
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					178

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7818	2	198	9	N	180					710
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7262	2	206	9	N	187	577	1			320
10	7347	X	7300	-0-	-47	-0-	7054	2	246	9	N	224					544
*11	7770	X	6776	-0-	-994	-0-	6724	2	52	9	N	47	193	1			398
12	8029	X	7040	-0-	-989	-0-	6830	2	210	9	N	191	188	1			401
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					401

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2865	-0-	-1537	-0-	2768	2	97	9	N	88	186	1			424
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4006	2	144	9	N	131					555
10	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	3853	2	149	9	N	135	192	1			498
*11	4050	X	1323	-0-	-2727	-0-	1284	2	39	9	N	35	132	7			401
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4092	2	169	9	N	154	66	1			489
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					489

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	3707	2	134	9	N	122					448
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3934	2	165	9	N	150	183	1			415
10	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3830	2	144	9	N	131	186	1			360
*11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	92	1	151	7	264
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5804	2	216	9	N	196	186	1			274
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					274

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	7934	2	556	9	N	505	190	1			561
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	7758	2	530	9	N	482	566	1			477
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7445	2	559	9	N	508	480	1			505
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4643	2	416	9	N	378	383	1			500
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5181	2	427	9	N	388	372	1			516
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	30039 X	26184	-0-	-3855	-0-	25947	2	237	9	N	215	253	1			40
09	28950 X	25708	-0-	-3242	-0-	25455	2	253	9	N	230	75	1			195
10	27745 X	25840	-0-	-1905	-0-	25581	2	259	9	N	235	363	1			67
11	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	30287	2	824	9	N	749	284	1			532
*12	31378 X	31378	-0-	-0-	-0-	30877	2	501	9	N	455	268	1			719
01	26567 X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					719

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

08	9672 X	8961	-0-	-711	-0-	8878	2	83	9	N	75					170
09	9360 X	8104	-0-	-1256	-0-	8019	2	85	9	N	77	184	1			63
10	9548 X	8787	-0-	-761	-0-	8706	2	81	9	N	74					137
*11	8910 X	8525	-0-	-385	-0-	8449	2	76	9	N	69					206
12	9207 X	9035	-0-	-172	-0-	8977	2	58	9	N	53	188	1			71
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					71

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	8091 X	7706	-0-	-385	-0-	7353	2	353	9	N	321	352	1			219
09	7830 X	6816	-0-	-1014	-0-	6510	2	306	9	N	278	259	1			238
10	8091 X	3026	-0-	-5065	-0-	2643	2	383	9	N	348	354	1			232
11	7830 X	6731	-0-	-1099	-0-	6384	2	347	9	N	315	193	1			354
12	7719 X	6865	-0-	-854	-0-	6587	2	278	9	N	253	375	1			232
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					232

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

08	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8068	2	163	9	N	148					199
09	7830 X	6979	-0-	-851	-0-	6888	2	91	9	N	83	187	1			95
10	8091 X	7237	-0-	-854	-0-	7076	2	161	9	N	146	192	1			49
*11	7980 X	5313	-0-	-2667	-0-	5051	2	262	9	N	238					287
12	8246 X	5990	-0-	-2256	-0-	5823	2	167	9	N	152	191	1			248
01	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					248

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

08	4681 X	4655	-0-	-26	-0-	4460	2	195	9	N	177	172	1			219
09	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4019	2	393	9	N	357	548	1			28
10	4805 X	4187	-0-	-618	-0-	3817	2	370	9	N	336	334	1			30
11	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	3227	2	639	9	N	581	187	1			424
12	4712 X	4087	-0-	-625	-0-	3726	2	361	9	N	328	367	1			385
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					385

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

08	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	12036	2	402	9	N	365	318	1			641
09	11190 X	10913	-0-	-277	-0-	10532	2	381	9	N	346	229	1			758
10	12617 X	10392	-0-	-2225	-0-	9998	2	394	9	N	358	458	1			658
11	12210 X	10108	-0-	-2102	-0-	10063	2	45	9	N	41	336	1			363
12	12617 X	9611	-0-	-3006	-0-	9235	2	376	9	N	342	375	1			330
01	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					330

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	4734	-0-	4734	4734	4370	2	364	9	N	331	190	1			141
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4734					N	NO RPT					141

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5263	2	206	9	N	187	383	1			118
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4625	2	195	9	N	177					295
10	5797 X	4820	-0-	-977	-0-	4626	2	194	9	N	176	378	1			93
11	5610 X	3679	-0-	-1931	-0-	3535	2	144	9	N	131					224
12	5797 X	5301	-0-	-496	-0-	5128	2	173	9	N	157	190	1			191
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					191

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					216
09	11040	X	46	-0-	-10994	-0-	46	2			N	-0-					216
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					216
*11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-	53	7			163
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					163
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					163

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	864	-0-	-469	-0-	855	2	9	9	N	8					154
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1059	2	85	9	N	77	220	1			11
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					11
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	874	2	32	9	N	29					40
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	928	2	7	9	N	6					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	13151	-0-	-2349	-0-	13132	2	19	9	N	17					148
09	15000	X	10258	-0-	-4742	-0-	10213	2	45	9	N	41					189
10	14818	X	12257	-0-	-2561	-0-	12211	2	46	9	N	42					231
*11	12720	X	10133	-0-	-2587	-0-	10124	2	9	9	N	8	187	1			52
12	13144	X	9464	-0-	-3680	-0-	9424	2	40	9	N	36					88
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					88

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5754	2	9	9	N	8					55
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3	9	N	3					58
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5819	2	9	9	N	8					66
*11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5643	2	22	9	N	20					86
*12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5252	2	9	9	N	8					94
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					94

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5153	-0-	-1140	-0-	4962	2	191	9	N	174	109	1			244
09	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4732	2	209	9	N	190	247	1			187
10	5921	X	4862	-0-	-1059	-0-	4664	2	198	9	N	180	216	1			151
*11	5490	X	4518	-0-	-972	-0-	4342	2	176	9	N	160	184	1			127
12	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	4192	2	189	9	N	172	187	1			112
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					112

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	11376	-0-	-218	-0-	11363	2	13	9	N	12					163
09	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11083	2	9	9	N	8					171
10	10261	X	6125	-0-	-4136	-0-	6125	2			N	-0-					171
*11	11010	X	10241	-0-	-769	-0-	10217	2	24	9	N	22	34	7			159
12	11470	X	8915	-0-	-2555	-0-	8890	2	25	9	N	23	157	1			25
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					25

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4318	2	8	9	N	7					146
09	3000	N	3924	-0-	924	2150	3922	2	2	9	N	2					148
10	3100	N	4121	-0-	1021	3171	4110	2	11	9	N	10					158
*11	7219	X	4048	-0-	-3171	-0-	4042	2	6	9	N	5	69	7			94
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					94
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					94

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	6898	2	431	9	N	392	370	1			78
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5729	2	281	9	N	255	190	1			143
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5830	2	293	9	N	266	193	1			216
*11	7080	X	6353	-0-	-727	-0-	6048	2	305	9	N	277	368	1			125
12	7316	X	4767	-0-	-2549	-0-	4571	2	196	9	N	178	188	1			115
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					115

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5012	2	131	9	N	119	195	1			148
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4845	2	127	9	N	115					263
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4757	2	127	9	N	115	367	1			11
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4639	2	276	9	N	251					262
*12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4681	2	167	9	N	152	186	1			228
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					228

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					33
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					33
01	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					33

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14137	2	43	9	N	39					137
09	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13464	2	42	9	N	38	96	1			79
10	13981	X	13667	-0-	-314	-0-	13624	2	43	9	N	39					118
*11	13710	X	12778	-0-	-932	-0-	12713	2	65	9	N	59	89	1			88
12	14167	X	12991	-0-	-1176	-0-	12958	2	33	9	N	30					118
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					118

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	2661	2	136	9	N	124	188	1			105
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3754	2	215	9	N	195	191	1			109
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3667	2	223	9	N	203	191	1			121
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3772	2	260	9	N	236	185	1			172
*12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3759	2	242	9	N	220	186	1			206
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					206

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7021	-0-	-357	-0-	6975	2	46	9	N	42					135
09	7140	X	6704	-0-	-436	-0-	6669	2	35	9	N	32	70	1			97
10	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	6759	2	52	9	N	47	47	1			97
*11	6990	X	5969	-0-	-1021	-0-	5954	2	15	9	N	14	56	1			55
12	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	6375	2	40	9	N	36					91
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					91

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	13780	-0-	-387	-0-	13642	2	138	9	N	125	74	1			218
09	13620	X	12790	-0-	-830	-0-	12661	2	129	9	N	117	123	1			212
10	14043	X	13498	-0-	-545	-0-	13348	2	150	9	N	136	172	1			176
*11	13590	X	13190	-0-	-400	-0-	13159	2	31	9	N	28					204
12	13795	X	13585	-0-	-210	-0-	13444	2	141	9	N	128	189	1			143
01	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					143

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11249	2	15	9	N	14					71
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10844	2	10	9	N	9					80
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11387	2	13	9	N	12					92
*11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10940	2	58	9	N	53					145
*12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10586	2	17	9	N	15					160
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					160

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	18415	-0-	18415	18415	18208	2	207	9	N	188					188
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18415					N	NO RPT					188

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6857	2	332	9	N	302	196	1			167
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6595	2	315	9	N	286	359	1			94
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6724	2	320	9	N	291	276	1			109
*11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	6707	2	364	9	N	331	196	1			244
*12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7088	2	326	9	N	296	370	1			170
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					170

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

08	8060	X	6440	-0-	-1620	-0-	6276	2	164	9	N	149	188	1			215
09	7260	X	6117	-0-	-1143	-0-	5946	2	171	9	N	155	189	1			181
10	7502	X	5248	-0-	-2254	-0-	5096	2	152	9	N	138					319
*11	7260	X	5211	-0-	-2049	-0-	5143	2	68	9	N	62	192	1			189
12	7223	X	5223	-0-	-2000	-0-	4970	2	253	9	N	230	212	1			207
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					207

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

08	3131	X	1923	-0-	-1208	-0-	1541	2	382	9	N	347	383	1			478
09	3030	X	1276	-0-	-1754	-0-	817	2	459	9	N	417	386	1			509
10	3131	X	2019	-0-	-1112	-0-	1647	2	372	9	N	338	388	1			459
*11	2970	X	1080	-0-	-1890	-0-	650	2	430	9	N	391	388	1			462
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2317	2	532	9	N	484	572	1			374
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					374

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10281	2	625	9	N	568					717
09	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10021	2	633	9	N	575	569	1			723
10	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10033	2	605	9	N	550	651	1			622
11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10415	2	173	9	N	157	379	1			400
*12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10252	2	636	9	N	578	567	1			411
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					411

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

08	7799	X	4011	-0-	-3788	-0-	3436	2	575	9	N	523	381	1			799
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4230	2	734	9	N	667	852	1			614
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	3973	2	601	9	N	546	544	1			616
*11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	107	385	1			338
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4307	2	539	9	N	490	561	1			267
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					267

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3294	2	213	9	N	194	192	1			310
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	2993	2	227	9	N	206	94	1			422
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3289	2	223	9	N	203	247	1			378
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3386	2	222	9	N	202	188	1	270	7	122
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3445	2	256	9	N	233	188	1			167
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					167

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	5597	-0-	-603	-0-	5365	2	232	9	N	211	188	1			155
09	6000 X	5548	-0-	-452	-0-	5258	2	290	9	N	264	390	1			29
10	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	5281	2	224	9	N	204					233
*11	5610 X	5306	-0-	-304	-0-	5062	2	244	9	N	222	188	1			267
12	5735 X	5102	-0-	-633	-0-	4905	2	197	9	N	179	191	1			255
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					255

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

08	4495 X	1429	-0-	-3066	-0-	1341	2	88	9	N	80					174
09	4350 X	1281	-0-	-3069	-0-	1215	2	66	9	N	60	93	1			141
10	4495 X	958	-0-	-3537	-0-	883	2	75	9	N	68	123	1			86
*11	1380 X	1062	-0-	-318	-0-	982	2	80	9	N	73					159
12	1426 X	761	-0-	-665	-0-	694	2	67	9	N	61					220
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					220

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

08	5518 X	5321	-0-	-197	-0-	5021	2	300	9	N	273	303	1			186
09	5340 X	4827	-0-	-513	-0-	4535	2	292	9	N	265	191	1			260
10	5518 X	4906	-0-	-612	-0-	4599	2	307	9	N	279	373	1			166
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5098	2	332	9	N	302	114	1			354
*12	5518 X	5483	-0-	-35	-0-	5128	2	355	9	N	323	376	1			301
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					301

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	4869	2	187	9	N	170					217
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5093	2	196	9	N	178	186	1			209
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4708	2	187	9	N	170	273	1			106
*11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4575	2	179	9	N	163	192	1			77
*12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4660	2	210	9	N	191	188	1			80
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

08	8773 X	8680	-0-	-93	-0-	8294	2	386	9	N	351	380	1			323
09	8490 X	8189	-0-	-301	-0-	7734	2	455	9	N	414	363	1			374
10	8773 X	8553	-0-	-220	-0-	8101	2	452	9	N	411	377	1			408
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8302	2	498	9	N	453	350	1			511
*12	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8311	2	452	9	N	411	358	1			564
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					564

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

08	27435 X	22538	-0-	-4897	-0-	22022	2	516	9	N	469	547	1			353
09	25500 X	21250	-0-	-4250	-0-	20682	2	568	9	N	516	481	1			388
10	25110 X	24346	-0-	-764	-0-	23741	2	605	9	N	550	562	1			376
*11	23430 X	23398	-0-	-32	-0-	22776	2	622	9	N	565	555	1			386
12	23002 X	22893	-0-	-109	-0-	22446	2	447	9	N	406	564	1			228
01	22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT					228

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7510	-0-	-1542	-0-	7125	2	385	9	N	350	187	1			407
09	8760	X	7547	-0-	-1213	-0-	7158	2	389	9	N	354	374	1			387
10	9176	X	7989	-0-	-1187	-0-	7560	2	429	9	N	390	568	1			209
*11	8880	X	7964	-0-	-916	-0-	7533	2	431	9	N	392	375	1			226
12	9176	X	7236	-0-	-1940	-0-	6850	2	386	9	N	351	192	1			385
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					385

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29326	X	22594	-0-	-6732	-0-	21817	2	777	9	N	706	564	1			299
09	25890	X	21021	-0-	-4869	-0-	20306	2	715	9	N	650	715	1			234
10	25544	X	24860	-0-	-684	-0-	23977	2	883	9	N	803	764	1			273
*11	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	23449	2	927	9	N	843	753	1			363
*12	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23200	2	704	9	N	640	561	1			442
01	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					442

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	15767	-0-	-5251	-0-	15035	2	732	9	N	665	765	1			93
09	19560	X	18553	-0-	-1007	-0-	17801	2	752	9	N	684	565	1			212
10	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	19412	2	905	9	N	823	765	1			270
*11	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	19962	2	675	9	N	614	572	1			312
*12	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	19624	2	767	9	N	697	756	1			253
01	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					253

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32457	X	20978	-0-	-11479	-0-	18251	2	2727	9	N	2479	2369	1			220
09	31410	X	16080	-0-	-15330	-0-	13828	2	2252	9	N	2047	1897	1			370
10	32457	X	16673	-0-	-15784	-0-	14525	2	2148	9	N	1953	2168	1			155
11	29640	X	14994	-0-	-14646	-0-	13188	2	1806	9	N	1642	1674	1			123
12	25327	X	15096	-0-	-10231	-0-	13223	2	1873	9	N	1703	1324	1			502
01	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					502

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10488	-0-	-300	-0-	10442	3	46	9	N	42					178
09	10440	X	10100	-0-	-340	-0-	10067	3	33	9	N	30					208
10	10788	X	10399	-0-	-389	-0-	10334	3	65	9	N	59	186	1			81
11	10320	X	9789	-0-	-531	-0-	9754	3	35	9	N	32					113
12	10633	X	10208	-0-	-425	-0-	10183	3	25	9	N	23					136
01	10478	X	9962	-0-	-516	-0-	9943	3	19	9	N	17					153

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

*07	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	2153	1	5530	2	N	188	188	1	42
						207	9							
08	6975 X	6094	-0-	-881	-0-	1585	1	4509	2	N	-0-			42
09	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	2093	1	5810	2	N	-0-			42
10	6975 X	4375	-0-	-2600	-0-	1114	1	3261	2	N	-0-			42
11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	2354	1	6922	2	N	-0-			42
12	6975 X	5998	-0-	-977	-0-	1512	1	4277	2	N	190	190	1	42
						209	9							
01	6975 X	4062	-0-	-2913	-0-	1239	1	2823	2	N	-0-			42

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

08	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	974	1	10684	2	N	120			420
						132	9							
09	10590 X	9664	-0-	-926	-0-	864	1	8735	2	N	59	187	1	292
						65	9							
10	10943 X	9671	-0-	-1272	-0-	833	1	8686	2	N	138			430
						152	9							
11	10590 X	10331	-0-	-259	-0-	872	1	9438	2	N	19	190	1	259
						21	9							
12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	1066	1	12325	2	N	136	193	1	202
						150	9							
*01	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	1277	1	13961	2	N	168			370
						185	9							

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17078	2	182	9	N	165					257
09	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	16343	2	183	9	N	166	185	1			238
10	16771 X	15535	-0-	-1236	-0-	15382	2	153	9	N	139	183	1			194
11	16710 X	14748	-0-	-1962	-0-	14617	2	131	9	N	119	191	1			122
12	17267 X	15459	-0-	-1808	-0-	15301	2	158	9	N	144	191	1			75
01	17267 X	14748	-0-	-2519	-0-	14595	2	153	9	N	139					214

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

07	12834 X	9437	-0-	-3397	-0-	2645	1	6792	2	N	-0-					339
08	12338 X	12099	-0-	-239	-0-	3140	1	8936	2	N	21	188	1			172
						23	9									
09	11940 X	10140	-0-	-1800	-0-	2677	1	7432	2	N	28					200
						31	9									
10	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	3741	1	10961	2	N	37					237
						41	9									
11	11700 X	9251	-0-	-2449	-0-	2341	1	6886	2	N	22					259
						24	9									
12	12090 X	11965	-0-	-125	-0-	3122	1	8831	2	N	11					270
						12	9									
01	12834 X	10527	-0-	-2307	-0-	3178	1	7237	2	N	102	186	1			186
						112	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	47	1	972	3	N	-0-					322
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	3	N	-0-					322
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					322
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	N	-0-					322
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	N	-0-					322
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	47	1	872	3	N	-0-					322

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					3
09	840	#	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					3
10	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					3
11	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					3
12	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					3
*01	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					165
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					165
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					165
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					165
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					165
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

08	1984 X	1407	-0-	-577	-0-	1393	2	14	9	N	13					35
09	1860 X	1385	-0-	-475	-0-	1371	2	14	9	N	13					48
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	N	5					53
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12					65
12	3100 N	3257	-0-	157	157	3236	2	21	9	N	19					84
*01	3100 N	3992	-0-	892	1049	3991	2	1	9	N	1					85

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	12	7			7
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					7
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-					17
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-					17
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

08	806	#	755	-0-	-51	-0-	744	2	11	9	N	10				45
09	780	#	755	-0-	-25	-0-	747	2	8	9	N	7				52
10	806	#	778	-0-	-28	-0-	769	2	9	9	N	8				60
11	780	#	757	-0-	-23	-0-	746	2	11	9	N	10				70
12	806	#	775	-0-	-31	-0-	764	2	11	9	N	10				80
01	775	#	771	-0-	-4	-0-	760	2	11	9	N	10				90

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

08	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	N	20				144
09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1906	2	18	9	N	16				160
10	2163	R	2163	-0-	-0-	-0-	2141	2	22	9	N	20	155	1		25
11	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1930	2	20	9	N	18				43
12	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	N	25				68
*01	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2	15	9	N	14				82

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

08	1860 #	1633	-0-	-227	-0-	1622	2	11	9	N	10					30
09	1800 #	1600	-0-	-200	-0-	1587	2	13	9	N	12					42
10	1736 #	1654	-0-	-82	-0-	1643	2	11	9	N	10					52
11	1680 #	1578	-0-	-102	-0-	1571	2	7	9	N	6					58
12	1736 #	1538	-0-	-198	-0-	1530	2	8	9	N	7					65
01	1643 #	1597	-0-	-46	-0-	1591	2	6	9	N	5					70

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12
09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					12
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					12
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
*01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

08	2387 #	1519	-0-	-868	-0-	1519	2			N	-0-					167
09	1770 #	1502	-0-	-268	-0-	1502	2			N	-0-					167
10	1767 #	1702	-0-	-65	-0-	1691	2	11	9	N	10					177
11	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					177
12	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					177
01	1705 #	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					177

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1 9	N	1			3
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2		N	-0-			3
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			3
11	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1232	2	6 9	N	5			8
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2		N	-0-			8
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2		N	-0-			8

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					13
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-					13
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-					13
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					13
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-					13
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-					13

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		543	-0-	543	1043	532	3	11 9	Y	10					115
09	DLQ G-10		522	-0-	522	1565	522	3		Y	-0-					115
10	DLQ G-10		424	-0-	424	1989	424	3		Y	-0-					115
11	DLQ G-10		544	-0-	544	2533	544	3		Y	-0-					115
12	DLQ G-10		483	-0-	483	3016	483	3		Y	-0-					115
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3016				Y	NO RPT					115

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3		N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-					92
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3		N	-0-					92
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3		N	-0-					92
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-					92
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-					92
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					92

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4129	2130	3		Y	-0-					23
09	DLQ G-10		2086	-0-	2086	6215	2086	3		Y	-0-					23
10	DLQ G-10		1697	-0-	1697	7912	1697	3		Y	-0-					23
11	DLQ G-10		217	-0-	217	8129	217	3		Y	-0-					23
12	DLQ G-10		1932	-0-	1932	10061	1932	3		Y	-0-					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10061				Y	NO RPT					23

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N	4					106
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					106
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					106
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					106
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					106
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					106

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

08	527 N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2					133
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	745	2	15	9	N	14					147
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5					152
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	459	2	11	9	N	10					162
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608	2	9	9	N	8					170
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	14					184

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

08	62 N	501	-0-	439 B	-18154	499	2	2	9	N	2					174
09	540 N	1415	-0-	875 B	-17279	1403	2	12	9	N	11					185
10	496 N	1346	-0-	850 B	-16429	1342	2	4	9	N	4					189
11	480 N	1132	-0-	652 B	-15777	1129	2	3	9	N	3					192
12	1457 N	2063	-0-	606 B	-15171	2063	2			N	-0-					192
01	1333 N	1903	-0-	570 B	-14601	1892	2	11	9	N	10					202

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	987				N	NO RPT					-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

08	868	N	752	-0-	-116	-0-	31	1	721	2	N	-0-			-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	30	1	715	2	N	-0-			-0-
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	31	1	789	2	N	-0-			-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-			-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-			-0-
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-			-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-			-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	30	1	270	2	N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-			-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	2305	-0-	-1725	-0-	31	1	2265	2	Y	8					148
						9	9									
09	3900 X	2175	-0-	-1725	-0-	30	1	2135	2	Y	9					157
						10	9									
*10	4030 X	1943	-0-	-2087	-0-	31	1	1903	2	Y	8					165
						9	9									
*11	3900 X	1245	-0-	-2655	-0-	30	1	1215	2	Y	-0-					165
*12	T. A.	717	-0-	717	717	31	1	686	2	Y	-0-					165
01	T. A.	794	-0-	794	1511	31	1	763	2	Y	-0-	148	1			17

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

08	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	19157	2	129	9	N	117	187	1			93
09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15627	2	107	9	N	97					190
10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15749	2	112	9	N	102	179	1			113
11	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14367	2	108	9	N	98	177	1			34
12	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14336	2	114	9	N	104					138
*01	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14277	2	118	9	N	107	182	1			63

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

08	2542 N	2044	-0-	-498	-0-	2031	2	13	9	N	12					135
09	2040 N	1674	-0-	-366	-0-	1650	2	24	9	N	22					157
10	2139 N	1485	-0-	-654	-0-	1478	2	7	9	N	6					163
11	1980 N	1421	-0-	-559	-0-	1421	2			N	-0-					163
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	1362	2	2	9	N	2					165
*01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2976	2	6	9	N	5	139	1			31

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14	9	Y	13					150
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3655	2	14	9	Y	13	1	8			162
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3780	2	14	9	Y	13					175
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3643	2	21	9	Y	19	1	8			193
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3651	2	22	9	Y	20	180	1			33
*01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8			40

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1	N	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1	N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

08	0 #	276	-0-	276	B	-9021	276	2	N	-0-		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4451 CANCELLED UNDERAGE -> -4570												
09	0 #	245	-0-	245	B	-4206	245	2	N	-0-		43
10	0 #	141	-0-	141	B	-4065	141	2	N	-0-		43
11	0 #	233	-0-	233	B	-3832	233	2	N	-0-		43
12	279 #	185	-0-	-94	B	-3926	185	2	N	-0-		43
01	279 #	222	-0-	-57	B	-3983	222	2	N	-0-		43

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
01	961 N	316	-0-	-645	-0-	316	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					104
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					104
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					104
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					104
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					104
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

08	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					153
09	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-					153
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					153
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					153
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					153
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

08	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	3506	2	1	9	N	1			18
09	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3342	2	4	9	N	4			22
10	3627 X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			N	-0-			22
11	3510 X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-			22
12	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1			23
01	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	3210	2	8	9	N	7			30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-			-0-
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	2			N	-0-			-0-
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-			-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-			-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					90
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1871	3	10	9	N	9					99
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					99
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					99
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2476	3	9	9	N	8					107
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					107

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	177	1			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

08	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-			-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2	N	-0-			-0-
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2	N	-0-			-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	2	N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

08	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	60	1	1148	2	N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	58	1	987	2	N	-0-			63
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	62	1	1004	2	N	-0-			63
11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	58	1	930	2	N	-0-			63
12	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	N	-0-			63
01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	62	1	593	2	N	-0-			63

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	38	1	18	2	N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	8	1	35	2	N	-0-					48
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	12	1	25	2	N	-0-					48
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	32	1	27	2	N	-0-					48
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	34	1	31	2	N	-0-					48
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	2	N	-0-					48

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					24
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					24
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					24
*12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					24
*01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

08	682 N	393	-0-	-289	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	N	-0-					-0-
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	1			N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	60	1	125	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	62	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	5			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	5			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	5			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	5			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. //CONT.// 860210
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	5			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	5			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	5			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	5			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	5			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	B -0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	B -0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	B -0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	B -0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	B -0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B -0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2169	N	2169	-0-	-0-	B -0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1990	-0-	-50	B -0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	B -0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1837	-0-	-203	B -0-	1837	3			N	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	B -0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	B -0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2792	N	2792	-0-	-0-	B -0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	B -0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	B -0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	B -0-	1982	3			N	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	B -0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B -0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	800	-0-	-254	B -4432	800	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1799	-0-	-31	B -4432	1799	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1596	-0-	-78	B -4432	1596	3			N	-0-					-0-
11	780	N	1414	-0-	634	B -3798	1414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1198	-0-	1198	B -2600	1198	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B -2600					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

08	15934	#	8883	-0-	-7051	-0-	8785	2	98	9	N	89					136
09	15420	#	7931	-0-	-7489	-0-	7878	2	53	9	N	48					184
10	12834	#	6583	-0-	-6251	-0-	6550	2	33	9	N	30					214
11	10140	#	6899	-0-	-3241	-0-	6838	2	61	9	N	55	189	1			80
12	10017	R	10017	-0-	-0-	-0-	9895	2	122	9	N	111					191
01	8897	#	7163	-0-	-1734	-0-	7163	2			N	-0-					191

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	#	2163	-0-	-9493	-0-	2155	2	8	9	N	7					338
09	7710	#	35	-0-	-7675	-0-	35	2			N	-0-					338
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0	W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					338
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

08	4278	#	3783	-0-	-495	-0-	202	1	3579	2	N	2					229
							2	9									
09	4140	#	3738	-0-	-402	-0-	202	1	3492	2	N	40					269
							44	9									
10	4061	#	3845	-0-	-216	-0-	202	1	3622	2	N	19	179	1			109
							21	9									
11	3994	R	3994	-0-	-0-	-0-	202	1	3792	2	N	-0-					109
12	4153	R	4153	-0-	-0-	-0-	202	1	3951	2	N	-0-					109
*01	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	202	1	3779	2	N	5					114
							6	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					10
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					10
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					10
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					10
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					10
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	156	-0-	-402	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

08	SWR	10	2605	-0-	2605	96597	2605	2			N	-0-					20
09	SWR	10	2417	-0-	2417	99014	2417	2			N	-0-					20
10	SWR	10	2400	-0-	2400	101414	2400	2			N	-0-					20
11	SWR	10	2378	-0-	2378	103792	2378	2			N	-0-					20
12	SWR	10	1786	-0-	1786	105578	1786	2			N	-0-					20
01	SWR	10	797	-0-	797	106375	797	2			N	-0-					20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
*10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9 9	N	8		162
09	1350 N	183	-0-	-1167	-0-	183	2		N	-0-		162
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-		162
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-		162
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		162
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		162

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3	N	-0-			-0-
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	3	N	-0-			-0-
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3	N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3	N	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3	N	-0-			-0-
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3	N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

08	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	3	N	-0-			-0-
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	3	N	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			74
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			74
*10	3100 N	3402	-0-	302	302	3402	2		N	-0-			74
*11	302 N	-0-	-0-	-302	-0-				N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2		N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2		N	-0-			-0-
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-			-0-
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

08	899 N	180	-0-	-719	-0-	180	2		N	-0-			131
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			131
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			131
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			131
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					46
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					46
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					46
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					46
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					46
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

08	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					29
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					29
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			Y	-0-					29
11	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			Y	-0-					29
12	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2			Y	-0-					29
01	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1251	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					8
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					35
09	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1372	2			Y	-0-					35
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					35
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1380	2	3	9	Y	3					38
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					38
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					38

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					41
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					41
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					41
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					41
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					41
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8					49

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					5
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					5
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					5
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					5
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

08	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					52
09	2250 N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					52
10	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					52
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					52
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
*01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1					76
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					76
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					78
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					81
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					85
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

08	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					102
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					102
10	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					102
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					102
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					102
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					88
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					88
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					88
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					88
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					88
01	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					88

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

08	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-					27
09	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659	2			N	-0-					27
10	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-					27
11	1710 N	1425	-0-	-285	-0-	1425	2			N	-0-					27
12	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					27
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

08	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	3056	2	3	9	N	3					95
09	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			N	-0-					95
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					95
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7					102
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					102
*01	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					102

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	N	2					87
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					87
10	4650 X	4641	-0-	-9	-0-	4641	2			N	-0-					87
11	4500 X	4388	-0-	-112	-0-	4385	2	3	9	N	3					90
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	2	1	9	N	1					91
01	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	4647	2	1	9	N	1					92

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	3	3	9	N	3					54
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2					56
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					56
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	N	1					57
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					57
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					57

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					46
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-					46
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					46
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					46
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					46
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10					114
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					114
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					117
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					117
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					117
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					117

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

08	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-				79
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-				79
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-				79
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-				79
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-				79
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-				79

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-				-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-				-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-				-0-
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-				-0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

08	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-				-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-				-0-
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-				-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-				-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-				187
09	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1317	3	11	9	N	10				197
10	1736	N	405	-0-	-1331	-0-	405	3			N	-0-				197
11	1590	N	190	-0-	-1400	-0-	22	1	168	3	N	-0-				197
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				197
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				197

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				110
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-				110
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-				110
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-				110
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				110
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-				110
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-				110

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					4
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					4
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					4
11	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					4
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					4
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					4

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

08	2387	N	1598	-0-	-789	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					3
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	1835	2	N	-0-					3
10	2418	N	1570	-0-	-848	-0-	3	1	1567	2	N	-0-					3
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	3	1	1667	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

08	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	2	N	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	1	1	185	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

08	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	2653	2			N	-0-					163
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					163
*10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					163
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	390	2	1	9	N	1					15
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					17
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					17
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	2	9	N	2				47
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				47
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				47
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				47
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				47
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				80
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-				80
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				80
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-				80
*12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-				80
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-				80

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

08	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			N	-0-				24
09	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	1529	2			N	-0-				24
10	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-				24
11	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-				24
*12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	952	2	1	9	N	1				25
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				25

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1677	2	N	101					201
							111	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1570	2	N	101					302
							111	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	123	367	1			58
							135	9									
11	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	140	1	1616	2	N	-0-					58
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	140	1	1621	2	N	59					117
							65	9									
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	140	1	1525	2	N	-0-					117

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	1085	2	N	-0-					33
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-					33
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	N	-0-					33
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	10	1	901	2	N	-0-					33
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	1077	2	N	-0-					33
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	N	-0-					33

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	10	1	1346	2	N	-0-					28
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	2	N	-0-					28
10	1271	N	904	-0-	-367	-0-	10	1	894	2	N	-0-					28
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					28
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	10	1	1423	2	N	-0-					28
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	2	N	-0-					28

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					83
09	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	3			N	-0-					83
10	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					83
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					83
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					83
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					83

KEM ENERGY, INC. 455126
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

08	899	N	524	-0-	-375	-0-	524	2			N	-0-					27
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					27
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					27
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
12	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					27
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					27
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					27
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4076	-0-	976	3770	4076	2			N	-0-					189
09	3000	N	2436	-0-	-564	3206	2436	2			N	-0-					189
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	106					N	-0-					189
11	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					189
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					189
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					189

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					40
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					40
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					130
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					130
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					138
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					37
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					224
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					224
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					93
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					93
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					48
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					92
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					92
*10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					92
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					108
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					108
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					126
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					126
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	2	4	9	N	4					345
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	N	9					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					80
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					40
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3517	-0-	417	417	3517	3			N	-0-					19
09	3000	N	4633	-0-	1633	2050	4633	3			N	-0-					19
*10	3100	N	11027	-0-	7927	9977	11027	2			N	-0-					19
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	6977					N	-0-					19
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3877					N	-0-					19
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	1645					N	NO RPT					19

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					129
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					129
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					95
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					480
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					480
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					480
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					480
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					480

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					125
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	524	3	17	9	N	15					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					150
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					150
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	3554	-0-	3554	9976	3554	2			N	-0-					8
09	14B	DENY	3017	-0-	3017	12993	3017	2			N	-0-					8
*10	20559	X	7566	-0-	-12993	-0-	7566	2			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					8
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					8

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					65
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					65
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					50
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					221
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					221
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					149
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					149
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					74
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					74
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					20
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					20
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					20
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					15
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					15
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	2	N	-0-					44
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	943	2	N	-0-					44
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	100	1	822	2	N	1					45
							1	9									
11	1140	N	834	-0-	-306	-0-	95	1	739	2	N	-0-					45
12	1085	N	757	-0-	-328	-0-	93	1	664	2	N	-0-					45
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	83	1	570	2	N	-0-					45

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

08	868	N	825	-0-	-43	-0-	93	1	732	2	N	-0-					44
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	91	1	710	2	N	-0-					44
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	87	1	677	2	N	1					45
							1	9									
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	93	1	710	2	N	-0-					45
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	2	N	-0-					45
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	N	-0-					45

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	31	1	1002	2	N	-0-					40
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	30	1	864	2	N	-0-					40
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	28	1	886	2	N	-0-					40
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	30	1	888	2	N	2					42
							2	9									
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	31	1	859	2	N	1					43
							1	9									
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	2					45
							2	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	140	1	1285	2	N	-0-					88
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	135	1	1229	2	N	1					89
							1	9									
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	133	1	1204	2	N	-0-					89
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	138	1	1217	2	N	-0-					89
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	140	1	1174	2	N	1					90
							1	9									
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	140	1	1149	2	N	-0-					90

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

08	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	30	1	1227	2	N	1	183	1			30
							1	9									
09	1800	N	994	-0-	-806	-0-	30	1	964	2	N	-0-					30
10	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	29	1	1217	2	N	-0-					30
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	30	1	1159	2	N	-0-					30
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	28	1	971	2	N	-0-					30
01	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	30	1	1089	2	N	-0-					30

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

08	496	N	473	-0-	-23	-0-	66	1	407	2	N	-0-					88
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-					88
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	62	1	379	2	N	-0-					88
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	63	1	371	2	N	-0-					88
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	65	1	363	2	N	-0-					88
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	N	-0-					88

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	29	1	2194	2	N	-0-					217
09	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	30	1	1970	2	N	14	183	1			48
							15	9									
10	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	30	1	2170	2	N	1					49
							1	9									
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	30	1	2121	2	N	-0-					49
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	3					52
							3	9									
01	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	31	1	2149	2	N	2					54
							2	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	N	8					165
							9	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	9					174
							10	9									
10	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	30	1	1979	2	N	11					185
							12	9									
11	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	30	1	1898	2	N	-0-					185
12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	27	1	1789	2	N	-0-					185
01	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	31	1	1827	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

08	1147	N	663	-0-	-484	-0-	30	1	633	2	N	-0-					177
09	840	N	584	-0-	-256	-0-	30	1	554	2	N	-0-					177
10	837	N	632	-0-	-205	-0-	27	1	605	2	N	-0-					177
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	29	1	528	2	N	-0-					177
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	30	1	494	2	N	-0-					177
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					177

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

08	837	N	484	-0-	-353	-0-	30	1	452	2	N	2					175
							2	9									
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	30	1	366	2	N	-0-					175
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	2	N	-0-					175
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	7					182
							8	9									
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					182
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	31	1	426	2	N	-0-					182

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	2	N	5			65
							6	9							
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	30	1	1200	2	N	5			70
							6	9							
10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	30	1	1157	2	N	7			77
							8	9							
11	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	30	1	1112	2	N	-0-			77
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	27	1	1108	2	N	-0-			77
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	31	1	1167	2	N	-0-			77

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	1			113
							1	9							
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	30	1	403	2	N	-0-			113
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	429	2	N	-0-			113
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-			113
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-			113
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-			113

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	31	1	1318	2	N	7			52
							8	9							
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	30	1	1216	2	N	7			59
							8	9							
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	5			64
							6	9							
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1270	2	N	3			67
							3	9							
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	31	1	1224	2	N	-0-			67
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	31	1	1214	2	N	-0-			67

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	31	1	883	2	N	3			190
							3	9							
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	30	1	838	2	N	1			191
							1	9							
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	30	1	832	2	N	-0-			191
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	30	1	838	2	N	-0-			191
12	899	N	733	-0-	-166	-0-	31	1	702	2	N	-0-			191
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-			191

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	8			57
							9	9							
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	30	1	1332	2	N	3			60
							3	9							
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	31	1	1363	2	N	4			64
							4	9							
11	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	30	1	1209	2	N	-0-			64
12	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	27	1	1179	2	N	-0-			64
01	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	30	1	1272	2	N	-0-			64

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	-0-			87
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	30	1	1435	2	N	-0-			87
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-			87
11	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	30	1	1436	2	N	1			88
						1	9							
12	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1461	2	N	-0-			88
01	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-			88

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	-0-			147
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	30	1	1254	2	N	-0-			147
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	30	1	1277	2	N	1			148
						1	9							
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	30	1	1257	2	N	-0-			148
12	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	31	1	1242	2	N	-0-			148
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	31	1	1249	2	N	-0-			148

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

08	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	31	1	1832	2	N	7			87
						8	9							
09	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	30	1	1642	2	N	1			88
						1	9							
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	7			95
						8	9							
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	5			100
						6	9							
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-			100
01	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	29	1	1591	2	N	-0-			100

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

08	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	31	1	1764	2	N	8			85
						9	9							
09	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	30	1	1597	2	N	7			92
						8	9							
10	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	30	1	1233	2	N	5			97
						6	9							
11	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	30	1	1622	2	N	-0-			97
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	27	1	1506	2	N	-0-			97
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	2	N	-0-			97

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	28	1	1043	2	N	-0-					182
09	1590	N	1069	-0-	-521	-0-	30	1	1039	2	N	-0-					182
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	28	1	934	2	N	-0-					182
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	-0-					182
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	31	1	1001	2	N	-0-					182
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	3					185
							3	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					150
09	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	30	1	1159	2	N	-0-					150
10	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	28	1	1080	2	N	-0-					150
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	-0-					150
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	2					152
							2	9									
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	6					158
							7	9									

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					90
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					90
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					90
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			N	-0-					42
09	840	N	336	-0-	-504	-0-	336	2			N	-0-					42
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					42
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					27
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	2	N	-0-					27
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-					27
11	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					27
12	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	93	1	1320	2	N	-0-					27
*01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	30	1	816	2	N	-0-					-0-
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	31	1	744	2	N	-0-					-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757

LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					22
09	1050	N	852	-0-	-198	-0-	843	2	9	9	N	8					30
10	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1324	2	11	9	N	10					40
11	1410	N	921	-0-	-489	-0-	919	2	2	9	N	2					42
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					42
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					42

SCS NEWTON OIL LLC 760234

SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					3
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					3
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					3
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					3
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					17
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	1	1	218	2	N	-0-					17
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					17
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	2	N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	2	1	746	2	N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	2	1	730	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

08	527	N	517	-0-	-10	-0-	1	1	516	2	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	2	N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	2	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	1	1	525	2	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	1	1	520	2	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					37
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					37
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					37
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					37
12	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2			N	-0-					37
01	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2			N	-0-					37

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	-0-					180
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	130	1	685	2	N	-0-					180
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	130	1	730	2	N	-0-					180
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	130	1	750	2	N	-0-					180
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	N	-0-					180
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-					180

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					105
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					105
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					105
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					105
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					105
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					105

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	130	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1142	-0-	-1048	-0-	130	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	130	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	966	-0-	-264	-0-	130	1	836	2	N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	130	1	1354	2	N	-0-					-0-
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1332	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	889	-0-	-1281	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	690	-0-	-1350	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	550	-0-	-752	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	713	N	144	-0-	-569	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					41
09	2040	N	1249	-0-	-791	-0-	1243	2	6	9	N	5					46
10	2015	N	1343	-0-	-672	-0-	1343	2			N	-0-					46
11	1920	N	1274	-0-	-646	-0-	1274	2			N	-0-					46
12	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	2			N	-0-					46
01	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					46

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2126	2	3	9	N	3					222
09	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2025	2	2	9	N	2	188	1			36
10	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2091	2	7	9	N	6					42
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	1972	2			N	-0-					42
12	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1980	2	11	9	N	10					52
01	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1	9	N	1					53

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	900	N	641	-0-	-259	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					93
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					93
10	1178	N	375	-0-	-803	-0-	375	2			N	-0-					93
*11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					93
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

08	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1042	2	2	9	N	2					19
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	916	2	7	9	N	6					25
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	871	2	3	9	N	3					28
*11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	968	2	32	9	N	29					57
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	872	2	8	9	N	7					64
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					64

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	7	138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

08	434	N	196	-0-	-238	-0-	9	1	187	2	N	-0-					8
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	N	-0-					8
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	2	N	-0-					8
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	2	N	-0-					8
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	44	1	945	2	N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					80
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					80
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					80
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					80
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					80

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2065	-0-	-601	-0-	93	1	1972	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	102	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	91	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	85	1	1800	2	N	-0-					-0-
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			Y	-0-					6
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			Y	-0-					6
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			Y	-0-					6
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			Y	-0-					6
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		976	-0-	976	27462	44	1	932	2	Y	-0-					11
09	SWR 10		1820	-0-	1820	29282	82	1	1738	2	Y	-0-					11
10	SWR 10		1212	-0-	1212	30494	55	1	1157	2	Y	-0-					11
11	SWR 10		1535	-0-	1535	32029	69	1	1466	2	Y	-0-					11
12	SWR 10		1831	-0-	1831	33860	82	1	1749	2	Y	-0-					11
01	SWR 10		1831	-0-	1831	35691	82	1	1749	2	Y	-0-					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					8
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					8
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	N	-0-					8
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					8
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					22
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					22
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					22
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					22
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					22
*01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					12
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					12
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					12
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					12
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	443	2	1	9	N	1					13
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					13

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1					50
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					50
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					50
11	930	N	11	-0-	-919	-0-	11	2			N	-0-					50
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					56
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4					60

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
09	1080	N	843	-0-	-237	-0-	843	2			N	-0-					1
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					1
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					1
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					1
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					38
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					38
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					38
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					38
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					38
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					38

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					5
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					5
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					5
11	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	1086	3			N	-0-					5
12	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					5
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					15
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					15
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	3			N	-0-					15
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					15
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					15
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					18

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					21
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	N	-0-					21
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					21
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					21
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					21
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

08	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1559	2	1	9	N	1					45
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1517	2	22	9	N	20					65
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1					66
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					66
*12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1560	2	2	9	N	2					68
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16					84

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	646	-0-	-1064	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	231	-0-	-1474	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*12	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

08	465	N	451	-0-	-14	-0-	10	1	441	2	N	-0-					21
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-					21
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	2	N	-0-					21
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	10	1	364	2	N	-0-					21
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	10	1	289	2	N	-0-					21
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					259
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					259
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					259
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					259
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					259
01	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					259

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					201
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					201
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					201
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

08	341	N	302	-0-	-39	-0-	52	1	250	2	N	-0-					101
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	51	1	244	2	N	-0-					101
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	2	N	-0-					101
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					101
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-					101
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	295	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	44	2	N	4					71
							4	9									
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	38	2	N	3					74
							3	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	46	2	N	4					78
							4	9									
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	34	2	N	5					83
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

08	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-					81
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					81
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					81
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	7			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					17
09	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-					17
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	321	2	4	9	N	4					21
11	540	N	132	-0-	-408	-0-	132	2			N	-0-					21
12	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					292
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					292
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					292
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					292
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					292
*01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					292

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					41
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					41
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					41
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					41
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					41
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					197
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					197
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					197
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					197
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					197
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					197

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					78
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					78
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					78
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					78
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					40
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					40
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					40
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					40
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	725	2	6	9	N	5					75
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	712	2	6	9	N	5					80
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	726	2	8	9	N	7					87
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	708	2	6	9	N	5					92
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					92
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	728	2	3	9	N	3					95

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					3
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					3
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					3
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					3
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					3
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					3
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					3
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					3
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					3
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					3
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					40
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					40
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					40
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					40
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					40
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					40

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					1
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

08	310	N	104	-0-	-206	-0-	16	1	88	2	N	-0-					23
09	450	N	168	-0-	-282	-0-	16	1	152	2	N	-0-					23
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					23
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	N	-0-					23
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-					23
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-					23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	189	-0-	-369	-0-	29	1	160	2	N	-0-					246
09	840	N	305	-0-	-535	-0-	29	1	276	2	N	-0-					246
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	29	1	884	2	N	-0-					246
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-					246
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	78	1	716	2	N	-0-					246
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	-0-					246

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

08	992	N	181	-0-	-811	-0-	181	2			N	-0-					33
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					33
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					33
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					33
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

08	775	N	257	-0-	-518	-0-	257	2			N	-0-					9
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					9
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					9
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					9
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					101
09	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	2213	3			N	-0-					101
10	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	2229	3			N	-0-					101
11	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	3			N	-0-					101
12	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	3			N	-0-					101
01	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	1703	3			N	-0-					101

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					31
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					31
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					31
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					31
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					31
01	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					31

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1744	3	17	9	N	15					80
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1744	3	6	9	N	5					85
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			N	-0-					85
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					85
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	3	37	9	N	34					119
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					119

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					55
09	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			N	-0-					55
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2343	3			N	-0-					55
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					55
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					55
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					55

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

08	2697	X	2513	-0-	-184	-0-	2501	3	12	9	N	11					17
09	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2441	3	75	9	N	68					85
10	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			N	-0-					85
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					85
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					85
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	3	10	9	N	9					94

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			N	-0-					100
09	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			N	-0-					100
10	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					100
11	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	3			N	-0-					100
12	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3			N	-0-					100
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					150
09	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3			N	-0-					150
10	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-					150
11	3000	N	3610	-0-	610	1059	3610	3			N	-0-					150
12	3100	N	3722	-0-	622	1681	3722	3			N	-0-					150
*01	5365	X	3684	-0-	-1681	-0-	3684	3			N	-0-					150

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					97
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					97
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					97
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					97
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					97
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					97

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

08	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					23
09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	2			N	-0-					23
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					23
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					23
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					23
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

08	651	N	650	-0-	-1	-0-	62	1	588	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	62	1	520	2	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	60	1	537	2	N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	60	1	404	2	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	62	1	405	2	N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	2	N	-0-				-0-
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	1	1	370	2	N	-0-				-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	2	1	1008	2	N	-0-				-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	1	1	406	2	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

08	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-				135
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				135
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				135
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2338	3	3	9	N	3				115
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	3	2	9	N	2				117
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2377	3	1	9	N	1				118
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2				120
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2				122
*01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1				123

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-				-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-				-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				-0-
01	2108	N	4	-0-	-2104	-0-	4	2			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	1372	2	6	9	N	5					66
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					66
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	N	20					86
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	N	14					100
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					105
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					133

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2422	2	2	9	N	2					130
09	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	2			N	-0-					130
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					130
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					130
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					130
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					163

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					66
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			N	-0-					66
10	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					66
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					66
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					66
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	821	-0-	-409	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

08	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	134	1	1641	2	N	-0-					215
09	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	134	1	1383	2	N	-0-					215
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	134	1	1608	2	N	-0-					215
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	134	1	1474	2	N	-0-	147	1			68
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	134	1	1823	2	N	-0-					68
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	N	-0-					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	72	1	931	2	N	-0-					28
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	N	-0-					28
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	N	-0-					28
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	72	1	869	2	N	-0-					28
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					28
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	N	-0-					28

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

08	3100	N	3193	-0-	93	93	10	1	3183	2	N	-0-					45
09	3000	N	2967	-0-	-33	60	10	1	2957	2	N	-0-					45
10	2941	N	2881	-0-	-60	-0-	10	1	2871	2	N	-0-					45
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	N	-0-					45
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2818	2	N	-0-					45
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2877	2	N	-0-					45

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

08	186	N	44	-0-	-142	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
09	150	N	38	-0-	-112	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					25
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					25
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					25
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					25
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					25
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					108
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					108
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					108
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					108
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					108
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					108

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					104
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					104
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					104
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					104
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					104
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					62
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					62
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					103
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					103
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					40
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					40
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					35
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					75
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					75
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					101
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					101
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					35
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					35
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					162
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1080	2	208	9	N	189	189	1			162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					84
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					84

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					69
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					69
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			27
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			27
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			12
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			12
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2727	-0-	-373	238	2727	3		N	-0-			29
09	3000 N	2912	-0-	-88	150	2912	3		N	-0-			29
*10	3100 N	3032	-0-	-68	82	3032	2		N	-0-			29
*11	82 N	-0-	-0-	-82	-0-				N	-0-			29
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			29
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	1			N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-			29
09	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	2486	3			N	-0-			29
10	2759	N	2202	-0-	-557	-0-	2202	3			N	-0-			29
11	2580	N	1902	-0-	-678	-0-	1902	3			N	-0-			29
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			29
*01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	30	1	1154	2	N	-0-			23
09	1230	N	898	-0-	-332	-0-	30	1	866	2	N	2			25
							2	9							
10	1147	N	930	-0-	-217	-0-	31	1	899	2	N	-0-			25
11	1140	N	870	-0-	-270	-0-	30	1	834	2	N	5			30
							6	9							
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	30	1	753	2	N	-0-			30
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-			30

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			79
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			79
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			79
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	24	1	438	2	N	-0-			92
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-			92
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	28	1	604	2	N	-0-			92
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-			92
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	29	1	457	2	N	-0-			92
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	27	1	268	2	N	-0-			92

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	31	1	960	2	N	-0-					79
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	30	1	887	2	N	-0-					79
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	28	1	910	2	N	-0-					79
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	30	1	922	2	N	1					80
							1	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					81
							1	9									
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					82
							1	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830						N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

08	3868	X	3705	-0-	-163	-0-	31	1	3664	2	N	9					162
							10	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	30	1	3359	2	N	5					167
							6	9									
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	31	1	3362	2	N	2					169
							2	9									
11	2970	X	1513	-0-	-1457	-0-	30	1	1475	2	N	7					176
							8	9									
12	3069	X	1875	-0-	-1194	-0-	30	1	1839	2	N	5					181
							6	9									
01	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	31	1	2958	2	N	7	172	1			16
							8	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					141
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-					141
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	31	1	543	2	N	-0-					141
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	30	1	523	2	N	-0-					141
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	31	1	389	2	N	-0-					141
01	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	N	-0-					141

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	75	1	1333	2	N	-0-					180
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1356	2	N	-0-					180
10	1426	N	995	-0-	-431	-0-	55	1	940	2	N	-0-					180
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					180
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	75	1	1349	2	N	-0-					180
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					180

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	31	1	1338	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	-0-					-0-
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	971	-0-	-269	-0-	31	1	940	2	N	-0-					70
09	1080	N	882	-0-	-198	-0-	30	1	849	2	N	3					73
							3	9									
10	1023	N	727	-0-	-296	-0-	26	1	699	2	N	2					75
							2	9									
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	29	1	892	2	N	3					78
							3	9									
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	819	2	N	7					85
							8	9									
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	3					88
							3	9									

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3253	X	2879	-0-	-374	-0-	27	1	2819	2	N	30					213
							33	9									
09	2910	X	1986	-0-	-924	-0-	30	1	1956	2	N	-0-					213
10	3007	X	1967	-0-	-1040	-0-	25	1	1942	2	N	-0-					213
11	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	29	1	1657	2	N	-0-					213
12	2883	X	1495	-0-	-1388	-0-	28	1	1457	2	N	9					222
							10	9									
01	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	31	1	2091	2	N	12	184	1			50
							13	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	135	1	1223	2	N	5					206
							6	9									
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	138	1	1268	2	N	-0-					206
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	138	1	1263	2	N	1					207
							1	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	144	1	1290	2	N	2					209
							2	9									
12	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	133	1	1136	2	N	-0-					209
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	150	1	1258	2	N	9					218
							10	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73	1	493	2	N	-0-					44
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	N	-0-					44
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	2	N	-0-					44
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	N	-0-					44
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	72	1	445	2	N	-0-					44
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	74	1	456	2	N	-0-					44

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	18	-0-	18	18	8	1	10	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	5					57
						6	9									
09	3120 X	2792	-0-	-328	-0-	30	1	2759	2	N	3					60
						3	9									
10	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	31	1	3150	2	N	4					64
						4	9									
11	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	30	1	2978	2	N	-0-					64
12	3534 X	2870	-0-	-664	-0-	31	1	2839	2	N	-0-					64
01	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	31	1	2871	2	N	-0-					64

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

08	961 N	898	-0-	-63	-0-	30	1	868	2	N	-0-					105
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					105
10	992 N	853	-0-	-139	-0-	26	1	827	2	N	-0-					105
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-					105
12	992 N	799	-0-	-193	-0-	30	1	769	2	N	-0-					105
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-					105

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

08	744 N	675	-0-	-69	-0-	31	1	644	2	N	-0-					13
09	720 N	580	-0-	-140	-0-	30	1	550	2	N	-0-					13
10	713 N	569	-0-	-144	-0-	30	1	539	2	N	-0-					13
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	30	1	538	2	N	-0-					13
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	2	N	-0-					13
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	30	1	512	2	N	-0-					13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	N	-0-					219
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	30	1	719	2	N	-0-					219
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	28	1	709	2	N	-0-					219
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	1					220
							1	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	2	N	-0-					220
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	31	1	689	2	N	2					222
							2	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					36
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					36
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					36
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					36
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					36
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					36

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					127
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-					127
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					127
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

08	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1121	-0-	-584	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

08	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					138
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					141
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2					143
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					144
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	695	3	10	9	N	9					153
01	806	N	688	-0-	-118	-0-	679	3	9	9	N	8					161

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					52
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					52
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					52
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					52
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-			15
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	N	-0-			15
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-			15
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-			15
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-			15
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-			-0-
09	2549	N	2527	-0-	-22	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10			146
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10			156
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1			157
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1431	2	2	9	N	2			159
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			159
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			159

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

08	3517	X	3400	-0-	-117	-0-	130	1	3268	2	N	2					104
							2	9									
09	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	130	1	3077	2	N	-0-					104
10	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	130	1	2460	2	N	36					140
							40	9									
11	3360	X	2004	-0-	-1356	-0-	130	1	1861	2	N	12	126	1			26
							13	9									
12	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	130	1	1884	2	N	3					29
							3	9									
01	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	130	1	1988	2	N	-0-					29

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	7		52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					137
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					137
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					137
*11	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1598	2	4	9	N	4	39	7			102
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7					109
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					109

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-					16
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					16
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					16
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	170	-0-	-977	-0-	170	2			N	-0-					5
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					5
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					5
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-	16	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					4
09	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			N	-0-					4
10	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					4
11	1410	N	480	-0-	-930	-0-	480	2			N	-0-					4
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2881	3	12	9	N	11	181	1	45
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	3136	3	9	9	N	8			53
10	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3189	3	11	9	N	10			63
11	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	2988	3	11	9	N	10			73
12	3141 X	2981	-0-	-160	-0-	2966	3	15	9	N	14			87
01	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	2960	3	13	9	N	12			99

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			32
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3	N	-0-			32
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-			32
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			32
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-			32
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	180	1	356	2	N	-0-					63
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	212	1	218	2	N	3					66
							3	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	213	1	275	2	N	2					68
							2	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	230	1	283	2	N	6					74
							7	9									
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	92	1	131	2	N	2					76
							2	9									
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	50	1	200	2	N	4	60	1			20
							4	9									

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					7
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					7
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					7
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					7
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					42
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					42
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					42
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					42
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					42

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2399	2	1	9	N	1					62
09	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	1796	2	2	9	N	2					64
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	N	4					68
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	N	4					72
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1					73
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2354	2	10	9	N	9					82

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					57
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	2			N	-0-					57
10	1054	N	834	-0-	-220	-0-	821	2	13	9	N	12					69
11	930	N	692	-0-	-238	-0-	690	2	2	9	N	2					71
12	868	N	288	-0-	-580	-0-	276	2	12	9	N	11					82
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	548	2	8	9	N	7					89

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

08	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					28
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					28
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					28
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					28
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	349	2	2	9	N	2					30
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

08	1674	N	249	-0-	-1425	-0-	249	2			N	-0-					139
09	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1464	2	1	9	N	1					140
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					142
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2					144
12	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1200	2	4	9	N	4					148
01	1302	N	951	-0-	-351	-0-	942	2	9	9	N	8					156

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					30
09	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					30
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	N	4					34
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					34
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2					36
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	394	2	8	9	N	7					43

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

08	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					32
09	1050	N	752	-0-	-298	-0-	752	2			N	-0-					32
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1					33
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					33
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					33
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2					35

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					21
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	2			N	-0-					21
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					35
11	960	N	682	-0-	-278	-0-	682	2			N	-0-					35
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					35
01	837	N	727	-0-	-110	-0-	715	2	12	9	N	11					46

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

08	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1102	3			N	-0-					91
09	1290	N	886	-0-	-404	-0-	885	3	1	9	N	1					92
10	1085	N	790	-0-	-295	-0-	786	3	4	9	N	4					96
11	1080	N	773	-0-	-307	-0-	773	3			N	-0-					96
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	855	3	4	9	N	4					100
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	9	N	4					104

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					7
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	665	3			N	-0-					7
10	1891	N	890	-0-	-1001	-0-	890	3			N	-0-					7
11	1440	N	331	-0-	-1109	-0-	331	3			N	-0-					7
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	3			N	-0-					7
01	899	N	227	-0-	-672	-0-	227	3			N	-0-					7

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

08	2480	N	1895	-0-	-585	-0-	107	1	1775	3	N	12					55
							13	9									
09	3000	N	3093	-0-	93	93	158	1	2910	3	N	23					78
							25	9									
10	2718	N	2625	-0-	-93	-0-	134	1	2467	3	N	22					100
							24	9									
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	3	N	45					145
							50	9									
12	2945	X	1582	-0-	-1363	-0-	111	1	1447	3	N	22	154	1			13
							24	9									
01	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	108	1	1843	3	N	30					43
							33	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					125
09	1020	N	729	-0-	-291	-0-	728	3	1	9	N	1					126
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	765	3	1	9	N	1					127
11	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					127
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					127
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	3	2	9	N	2					129

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

08	651 #	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					48
09	630 #	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					48
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					48
11	630 #	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					48
12	651 #	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					48
*01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					75
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					75
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					75
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
*01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) //CONT.// 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	1	1	411	2	N	-0-					17
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	1	1	406	2	N	-0-					17
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	2	1	1067	2	N	-0-					17
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	1	1	705	2	N	-0-					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					105
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					105
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					105
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					105
12	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					105
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					207
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					207
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					207
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					207
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					207
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					189
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					189
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					189
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					189
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					189
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					189

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			89
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			89
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			89
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			89
*12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			89
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			89

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

08	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-			70
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			70
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			70
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			78
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			78
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			78
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		N	-0-			78
*12	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-			78
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			78

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	10	1	3342	2	N	-0-					26
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	10	1	4516	2	N	-0-					26
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	10	1	4579	2	N	54					80
							59	9									
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	10	1	4168	2	N	-0-					80
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	10	1	4081	2	N	-0-					80
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	10	1	4079	2	N	-0-					80

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					62
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					62
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

08	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	31	1	1310	2	N	-0-					137
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	30	1	1154	2	N	-0-					137
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	31	1	1293	2	N	-0-					137
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	30	1	1189	2	N	2					139
							2	9									
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	31	1	1133	2	N	5					144
							6	9									
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	31	1	1238	2	N	10					154
							11	9									

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					8
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					8
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					8
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					8
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					8
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					20
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					20
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

08	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					42
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					42
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					42
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					42
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2					44
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	615	3	2	9	N	2					46

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					50
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					50
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					50
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					50
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					50
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					196
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					196
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-					196
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					196
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					196
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					196

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

08	DLQ	G-10	410	-0-	410	927	410	2			Y	-0-					15
09	DLQ	G-10	575	-0-	575	1502	575	2			Y	-0-					15
10	DLQ	G-10	448	-0-	448	1950	448	2			Y	-0-					15
11	DLQ	G-10	558	-0-	558	2508	558	2			Y	-0-					15
12	2800	N	595	-0-	-2205	303	595	2			Y	-0-					15
*01	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	811	-0-	-336	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	623	-0-	-457	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

08	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 7	116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

08	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1209	-0-	-501	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
*01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13430	12788	-0-	-642 B	106146	12788	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106146													
09	10224	12197	-0-	1973 B	108119	12197	2		N	-0-			-0-
10	13407	12213	-0-	-1194 B	106925	12213	2		N	-0-			-0-
11	12752	11666	-0-	-1086 B	105839	11666	2		N	-0-			-0-
12	12927	11904	-0-	-1023 B	104816	11904	2		N	-0-			-0-
01	11598	11727	-0-	129 B	104945	11727	2		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

08	0 N	3	-0-	3 B	-44040	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -44040													
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3188	-0-	-98	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2		N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	62	1	512	2	N	1					156
						1	9									
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	60	1	505	2	N	-0-					156
10	589 N	374	-0-	-215 B	-0-	50	1	324	2	N	-0-					156
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	52	1	520	2	N	-0-					156
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	62	1	543	2	N	-0-					156
*01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	62	1	471	2	N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

08	1364 N	616	-0-	-748 B	-0-	614	3	2	9	N	2					25
09	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1282	3	6	9	N	5					30
10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1348	3	6	9	N	5					35
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	414	2	3	9	N	3					221
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					221
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					221
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	N	5					226
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	464	2	3	9	N	3					229
*01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449	2	3	9	N	3					232

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			385
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			385
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			385
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	247	7	138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			138

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-			241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-			241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-			241
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-	146	7	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-			95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993			N	NO RPT			95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

08	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

08	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1169	3	32	9	N	29		75
09	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1137	3	32	9	N	29		104
10	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	23	9	N	21		125
11	480 N	159	-0-	-321	B	-0-	159	3			N	-0-		125
12	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-		125
*01	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-		125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-		-0-
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-		-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-		-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

08	217 N	171	-0-	-46	-0-	151	2	20	9	N	18		38
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		38
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7		45
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17		62
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		62
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	125	2	9	9	N	8		70

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

08	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	63	1	1758	2	Y	32	39	1		33
							35	9								
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	2	Y	17	4	1		46
							19	9								
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1717	2	Y	21				67
							23	9								
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	2	Y	27				94
							30	9								
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1801	2	Y	51	81	1		64
							56	9								
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	2	Y	13	35	1		42
							14	9								

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

08	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-				-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-				-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-				-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	618	2	14	9	N	13				13
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10				23

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-			10
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-			10
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			10
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-			10
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-			10
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-			10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-			25
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-			25
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2	N	-0-			25
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2	N	-0-			25
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-			25
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			25

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	235	1	148	2	Y	-0-					25
09	420 N	305	-0-	-115	-0-	192	1	113	2	Y	-0-					25
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	130	1	60	2	Y	-0-					25
11	360 N	141	-0-	-219	-0-	125	1	16	2	Y	-0-					25
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	86	1	38	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

08	4	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

08	7	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	105	1	301	2	Y	-0-					27
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	80	1	231	2	Y	-0-					27
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	67	1	176	2	Y	-0-					27
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	56	1	197	2	Y	-0-					27
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	Y	-0-					27
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	47	1	196	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

08	4	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	1	4	2	Y	-0-					20
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	1	10	2	Y	-0-					20
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					20

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	86	1	239	2	Y	41	160	1			28
							45	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	144	1	280	2	Y	22					50
							24	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	112	1	167	2	Y	21	1	8			70
							23	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	94	1	230	2	Y	30					100
							33	9									
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	14	1	88	2	Y	16	70	1			46
							18	9									
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	304	2	Y	27					73
							30	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4		4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	112	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	86	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	74	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	63	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	88	1	136	2	Y	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	Y	-0-					37
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	Y	-0-					37
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	Y	-0-					37
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	88	1	228	2	Y	-0-					37
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	279	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

08			4	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	3	6	9	N	5					146
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					151
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1136	3	4	9	N	4					155
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5					160
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1157	3	15	9	N	14					174
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					174

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	N	3					110
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1					111
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1					112
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					112
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					112
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	N	31	7	8			113
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	N	18					131
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	N	11					142
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1171	2	25	9	N	23					165
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1205	2	19	9	N	17					182
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1133	2	17	9	N	15					197

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					14
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					14
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17	97	1			28
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4					32
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	N	6	167	1			25
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9	9	N	8					33
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

08	3100	N	2548	-0-	-552	117	2548	2			N	-0-					119
09	1427	N	1310	-0-	-117	-0-	1240	2	70	9	N	64					183
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					183
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					183
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					183
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					183

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					98
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					98
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	1543	2	1	9	N	1					53
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					45
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3678	2	20	9	N	18					63
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					63
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	4311	2	26	9	N	24					153
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	4381	2	22	9	N	20					173
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					173
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					173
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					173
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					173

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	2	14	9	N	13					82
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	N	20	78	1			24
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22	190	1			37
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					37
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					65
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					27
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					27
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-	2	7			103
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					103
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	148	-0-	-1464	-0-	148	2			N	-0-					30
09	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					30
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1283	2	47	9	N	43	169	1			177
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1251	2	67	9	N	61					238
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					238
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					238
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					27
09	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					27
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					27
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					7
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3828	2	43	9	N	39					193
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3333	2	35	9	N	32					225
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					225
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					225
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					225
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					225

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

08	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2		N	-0-			43
09	1530 N	1116	-0-	-414	-0-	1116	2		N	-0-			43
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2		N	-0-			35
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2		N	-0-			35
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			35
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

08	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	4026	2	196	9	N	178	172	1			310
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4450	2	116	9	N	105					415
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					415
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					415
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					415
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					415

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

08	7812	X	5552	-0-	-2260	-0-	5460	2	92	9	N	84					270
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	6962	2	282	9	N	256	363	1			163
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					163
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					163
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					163
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					163

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11075	2	98	9	N	89	164	1			153
09	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10645	2	152	9	N	138	173	1			118
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					118
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					118
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					118
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					118

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

08	7750	X	6305	-0-	-1445	-0-	6196	2	109	9	N	99	167	1			200
09	7500	X	6608	-0-	-892	-0-	6541	2	67	9	N	61					261
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					261
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					261
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					261
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					261

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

08	7161	X	6741	-0-	-420	-0-	6622	2	119	9	N	108					226
09	6600	X	5091	-0-	-1509	-0-	5052	2	39	9	N	35					261
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					261
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					261
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					261
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					261

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9620	2	173	9	N	157					280
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8317	2	233	9	N	212	187	1			305
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					305
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					305
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					305
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					305

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5497	2	211	9	N	192	173	1			217
09	5970	X	5364	-0-	-606	-0-	5252	2	112	9	N	102	179	1			140
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					140
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					140
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					140
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					140

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7365	-0-	-2059	-0-	7204	2	161	9	N	146	353	1			167
09	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	7891	2	274	9	N	249	175	1			241
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					241
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					241
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					241
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					241

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2802	-0-	-1259	-0-	2689	2	113	9	N	103					549
09	3900	X	2265	-0-	-1635	-0-	2035	2	230	9	N	209	547	1			211
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					211
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					211
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					211
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					211

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5634	2	52	9	N	47	164	1			102
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5765	2	40	9	N	36					138
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					138
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					138
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					138
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					138

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3142	2	209	9	N	190	362	1			319
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3102	2	219	9	N	199	183	1			335
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					335
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					335
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					335
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					335

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1055	2	184	9	N	167	176	1			506
09	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	885	2	151	9	N	137	144	1			499
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					499
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					499
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4207	2	429	9	N	390	515	1			373
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4189	2	261	9	N	237	173	1			437
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					437
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					437
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					437
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					437

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5214	-0-	-1017	-0-	5057	2	157	9	N	143	182	1			294
09	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5403	2	102	9	N	93	183	1			204
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					204
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					204
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					204
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					204

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	3632	-0-	-2258	-0-	3562	2	70	9	N	64	190	1			508
09	5310	X	3380	-0-	-1930	-0-	3326	2	54	9	N	49	379	1			178
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					178
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					178
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					178
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					178

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	2936	2	331	9	N	301	174	1			362
09	3420	X	2958	-0-	-462	-0-	2566	2	392	9	N	356	385	1			333
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					333
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					333
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					333
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					333

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2983	2	179	9	N	163	355	1			257
09	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	2516	2	196	9	N	178	184	1			251
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					251
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					251
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					251
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					251

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					112
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					112
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					112
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6753	-0-	-563	-0-	6292	2	461	9	N	419	552	1			108
09	7080	X	6329	-0-	-751	-0-	5903	2	426	9	N	387	186	1			309
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					309
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					309
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					309
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					309

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8240	2	525	9	N	477	557	1			419
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	7746	2	591	9	N	537	370	1			586
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					586
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					586
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					586
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					586

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4730	-0-	-912	-0-	4368	2	362	9	N	329	347	1			336
09	5340	X	5245	-0-	-95	-0-	4852	2	393	9	N	357	538	1			155
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					155
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					155
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					155
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					155

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6684	-0-	-1097	-0-	6411	2	273	9	N	248	170	1			213
09	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6112	2	249	9	N	226	340	1			99
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					99
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					99
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					99
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					99

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	17209	-0-	-1360	-0-	16728	2	481	9	N	437	675	1			111
09	17970	X	16384	-0-	-1586	-0-	15933	2	451	9	N	410	351	1			170
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					170
11	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					170
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					170
01	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					170

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	7866	2	552	9	N	502	678	1			193
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	7822	2	503	9	N	457	345	1			305
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					305
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					305
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					305
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					305

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3443	-0-	-401	-0-	3246	2	197	9	N	179	361	1			254
09	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	2941	2	565	9	N	514	158	1			610
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					610
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					610
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					610
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					610

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4980	-0-	-1344	-0-	4586	2	394	9	N	358	366	1			290
09	6120	X	5823	-0-	-297	-0-	5441	2	382	9	N	347	185	1			452
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					452
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					452
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					452
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					452

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4075	-0-	-1133	-0-	3691	2	384	9	N	349	363	1			319
09	5040	X	3848	-0-	-1192	-0-	3440	2	408	9	N	371	502	1			188
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					188
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					188
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					188
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					188

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5597	2	233	9	N	212	361	1			339
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6055	2	196	9	N	178	174	1			343
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2736	2	418	9	N	380	351	1			236
09	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	2303	2	394	9	N	358	363	1			231
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					231
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					231
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					231
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					231

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

08	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	2696	2	359	9	N	326	185	1			376
09	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	2710	2	403	9	N	366	552	1			190
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					190
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					190
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					190
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					190

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

08	6727	X	5400	-0-	-1327	-0-	4840	2	560	9	N	509	565	1			162
09	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	5048	2	541	9	N	492	367	1			287
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					287
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					287
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					287
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					287

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	132	347	1			67
09	5220	X	1440	-0-	-3780	-0-	1254	2	186	9	N	169					236
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					236
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					236
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					236
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					236

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5495	2	444	9	N	404	719	1			98
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5151	2	393	9	N	357	183	1			272
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					272
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					272
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					272
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					272

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	14692	-0-	-1211	-0-	14389	2	303	9	N	275	379	1			218
09	15390	X	13973	-0-	-1417	-0-	13672	2	301	9	N	274	192	1			300
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					300
11	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT					300
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					300
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					300

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5044	2	482	9	N	438	363	1			308
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4741	2	480	9	N	436	363	1			381
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					381
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					381
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					381
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					381

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					162
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					162
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					184
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	3576	2	634	9	N	576	369	1			376
09	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	3557	2	571	9	N	519	737	1			158
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					158
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					158
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					158
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					158

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	16	-0-	-3487	-0-	16	2			N	-0-	135	1	3	7	105
09	2850	X	27	-0-	-2823	-0-	27	2			N	-0-					105
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					105
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					105
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7662	-0-	-801	-0-	7198	2	464	9	N	422	345	1			311
09	8190	X	6569	-0-	-1621	-0-	6137	2	432	9	N	393	513	1			191
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					191
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					191
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					191
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					191

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

08	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3425	2	289	9	N	263	349	1			190
09	4410	X	3281	-0-	-1129	-0-	3029	2	252	9	N	229	179	1			240
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					240
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					240
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					240
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					240

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

08	5983	X	5166	-0-	-817	-0-	4753	2	413	9	N	375	536	1			223
09	5790	X	4779	-0-	-1011	-0-	4379	2	400	9	N	364	366	1			221
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					221
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					221
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					221
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					221

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

08	28675	X	25258	-0-	-3417	-0-	24675	2	583	9	N	530	704	1			114
09	27360	X	25721	-0-	-1639	-0-	25147	2	574	9	N	522	324	1			312
10	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					312
11	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					N	NO RPT					312
12	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					312
01	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					312

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

08	6851	X	5695	-0-	-1156	-0-	5300	2	395	9	N	359	373	1			267
09	6450	X	5574	-0-	-876	-0-	5207	2	367	9	N	334	367	1			234
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					234
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					234
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					234
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					234

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

08	17329	X	15864	-0-	-1465	-0-	15027	2	837	9	N	761	921	1			119
09	16590	X	14985	-0-	-1605	-0-	14204	2	781	9	N	710	570	1			259
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					259
11	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					259
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					259
01	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					259

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120 X	14017	-0-	-2103	-0-	13635	2	382	9	N	347	368	1			354
09	15240 X	13074	-0-	-2166	-0-	12766	2	308	9	N	280	376	1			258
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					258
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					258
12	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					258
01	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					258

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

08	14353 X	12412	-0-	-1941	-0-	12064	2	348	9	N	316	377	1			271
09	13680 X	11697	-0-	-1983	-0-	11357	2	340	9	N	309	382	1			198
10	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					198
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					198
12	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					198
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					198

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10542	2	415	9	N	377	342	1			275
09	10830 X	10325	-0-	-505	-0-	9963	2	362	9	N	329	345	1			259
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					259
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					259
12	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					259
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					259

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

08	14756 X	13111	-0-	-1645	-0-	12745	2	366	9	N	333	384	1			299
09	14250 X	12472	-0-	-1778	-0-	12114	2	358	9	N	325	374	1			250
10	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					250
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					250
12	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					250
01	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					250

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

08	14973 X	14453	-0-	-520	-0-	14033	2	420	9	N	382	511	1			176
09	14490 X	13888	-0-	-602	-0-	13445	2	443	9	N	403	342	1			237
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					237
11	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					237
12	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					237
01	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					237

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

08	27621 X	25214	-0-	-2407	-0-	24200	2	1014	9	N	922	947	1			330
09	26730 X	25658	-0-	-1072	-0-	24683	2	975	9	N	886	1097	1			119
10	26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT					119
11	25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT					119
12	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT					119
01	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT					119

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

08	12617 X	12392	-0-	-225	-0-	11887	2	505	9	N	459	365	1			325
09	12510 X	10171	-0-	-2339	-0-	9743	2	428	9	N	389	366	1			348
10	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					348
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					348
12	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					348
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					348

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7898	-0-	-1960	-0-	7151	2	747	9	N	679	754	1			225
09	9120	X	7327	-0-	-1793	-0-	6631	2	696	9	N	633	376	1			482
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					482
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					482
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					482
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					482

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

08	11346	X	8934	-0-	-2412	-0-	8080	2	854	9	N	776	944	1			176
09	10620	X	9028	-0-	-1592	-0-	8158	2	870	9	N	791	367	1			600
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					600
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					600
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					600
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					600

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

08	14198	X	11863	-0-	-2335	-0-	10544	2	1319	9	N	1199	1140	1			356
09	13050	X	11668	-0-	-1382	-0-	10467	2	1201	9	N	1092	1270	1			178
10	13485	X	11367	-0-	-2118	-0-	10217	2	1150	9	N	1045	897	1			326
*11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	1080	1096	1			310
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	1013	929	1			394
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					394

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

08	T. A.		335	-0-	335	1113	335	2			N	-0-					55
09	T. A.		297	-0-	297	1410	297	2			N	-0-					55
10	T. A.		289	-0-	289	1699	289	2			N	-0-					55
11	T. A.		306	-0-	306	2005	306	2			N	-0-					55
12	T. A.		528	-0-	528	2533	528	2			N	-0-					55
01	T. A.		380	-0-	380	2913	380	2			N	-0-					55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					18
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2478	3			N	-0-					18
10	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	2271	3			N	-0-					18
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					18
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					18
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					137
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					137
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					137
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					137
12	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					137
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					80
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					80
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					80
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					80
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					80
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9	N	27					189
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4					193
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9	N	5					198
11	810 N	127	-0-	-683	-0-	116	2	11	9	N	10					208
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					208
01	806 N	380	-0-	-426	-0-	369	2	11	9	N	10	181	1			37

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2031	2	13	9	N	12					115
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	N	25					140
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1907	2	44	9	N	40					180
11	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	1660	2	22	9	N	20					200
12	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2026	2	33	9	N	30					230
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1918	2	36	9	N	33	190	1			73

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					111
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					111
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					111
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					111
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					111
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

08	310	N	289	-0-	-21	-0-	268	2	21	9	N	19					229
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	256	2	12	9	N	11					240
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	274	2	46	9	N	42	190	1			92
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	2	28	9	N	25					117
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	192	2	25	9	N	23					140
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	288	2	26	9	N	24					164

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

08	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1608	2	30	9	N	27					196
09	1710	X	1614	-0-	-96	-0-	1583	2	31	9	N	28					224
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1683	2	21	9	N	19					243
11	1590	X	1302	-0-	-288	-0-	1285	2	17	9	N	15					258
12	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	1587	2	30	9	N	27	193	1			92
01	1705	X	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	145	2	12	9	N	11					233
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	68	2	11	9	N	10					243
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					243
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					243
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					243
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	192	1			72

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6					205
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	2	4	9	N	4					209
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	305	2	12	9	N	11					220
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					222
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					222
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25	193	1			54

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-					132
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	Y	-0-					132
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	-0-					132
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	46	1	1207	2	Y	-0-					132
12	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-					132
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					24
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					24
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2					26
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					26
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					26

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	2	22	9	Y	20					123
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	4	8			127
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	Y	15					142
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					142
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3	3	8			142
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	111	1	3	8	42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					40
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					40
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					40
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					40
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					40
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

08	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	77	1	2167	2	N	18	26	1			28
						20	9									
09	2520 N	2034	-0-	-486	-0-	70	1	1951	2	N	12	10	1	1	8	29
						13	9									
10	2294 N	1530	-0-	-764	-0-	55	1	1475	2	N	-0-					29
11	2190 N	1148	-0-	-1042	-0-	42	1	1105	2	N	1	1	1	1	8	28
						1	9									
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	67	1	1781	2	N	25	1	1			52
						28	9									
*01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2042	2	N	13	42	1			23
						14	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2954	2	Y	16	33	1			57
						18	9									
09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	101	1	2811	2	Y	3	13	1			47
						3	9									
10	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	102	1	2717	2	Y	6					53
						7	9									
11	3060 X	2972	-0-	-88	-0-	108	1	2824	2	Y	36	2	1			87
						40	9									
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	108	1	2873	2	Y	81	54	1			114
						89	9									
01	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	109	1	2852	2	Y	27	95	1			46
						30	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1681	-0-	-396	-0-	450	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1282	-0-	-458	-0-	437	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1798	X	1766	-0-	-32	-0-	420	1	1345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	300	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	404	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	373	1	877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12638

08	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	42	1	1170	2	N	-0-					15
09	1410	N	768	-0-	-642	-0-	27	1	741	2	N	-0-					15
10	992	N	869	-0-	-123	-0-	31	1	838	2	N	-0-					15
11	1170	N	742	-0-	-428	-0-	27	1	715	2	N	-0-					15
12	806	N	57	-0-	-749	-0-	2	1	55	2	N	-0-					15
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					45
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					45
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					45
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					45
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					45
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					45

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	3					30
							3	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	685	2	N	-0-					30
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	N	-0-					30
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	N	2					32
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	N	17					49
							19	9									
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	6	41	1			14
							7	9									

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					117
09	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1616	2	12	9	Y	11	1	8			127
10	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1583	2	8	9	Y	7					134
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1670	2	18	9	Y	16	1	8			149
12	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1527	2	15	9	Y	14					163
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1453	2	20	9	Y	18					181

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

08	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					42
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					42
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					42
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					42
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	Y	25					78
							28	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	4	2	8			80
							4	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	3					83
							3	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	3	3	8			83
							3	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	19	2	8			100
							21	9									
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	487	2	Y	86	122	1	2	8	62
							95	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2811	2	36	9	Y	33	169	1			35
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2705	2	29	9	Y	26					61
10	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	2718	2	34	9	Y	31					92
11	2730	N	2601	-0-	-129	-0-	2553	2	48	9	Y	44					136
12	2821	N	2609	-0-	-212	-0-	2550	2	59	9	Y	54					190
01	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2580	2	51	9	Y	46	189	1			47

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	33	1	939	2	Y	-0-					2
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	32	1	893	2	Y	-0-					2
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	35	1	943	2	Y	-0-					2
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	Y	-0-					2
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	Y	-0-					2
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	36	1	945	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	-0-					10
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	-0-					10
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					10
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					10
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					10
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	-0-					24
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	2	Y	-0-					24
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-					24
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-					24
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	2	Y	-0-					24
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	23	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					78
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					90
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	N	7					97
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					114
12	868 N	739	-0-	-129	-0-	728	2	11	9	N	10	93	1			31
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					31

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					2
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					2
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	Y	-0-					1
09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	35	1	959	2	Y	-0-					1
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					1
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-					1
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					1
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	81	1	2285	2	Y	-0-					20
09	2280 N	2242	-0-	-38	-0-	78	1	2164	2	Y	-0-					20
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	Y	-0-					20
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	84	1	2205	2	Y	-0-					20
*12	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	83	1	2204	2	Y	-0-					20
01	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

08	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					1
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-					1
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	2	Y	-0-					1
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-					1
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	Y	-0-					1
*01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	Y	9	2	1			30
						10	9									
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	36	1	1008	2	Y	9					39
						10	9									
10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	29	1	787	2	Y	9					48
						10	9									
11	1080 N	114	-0-	-966	-0-	4	1	109	2	Y	1					49
						1	9									
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	25	1			25
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			5

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					10
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					10
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					10
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					10
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					10
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

08	279 N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					39
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					39
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					39
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					39
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					39
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					39

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

08	527 N	304	-0-	-223	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					26
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					26
10	496 N	193	-0-	-303	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					26
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					26
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					26
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	75	1	2097	2	Y	15	45	1			45
						17	9									
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	71	1	1986	2	Y	23	4	1			64
						25	9									
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	72	1	1922	2	Y	20					84
						22	9									
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	24	1	1			107
						26	9									
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	Y	42	121	1			28
						46	9									
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	76	1	1986	2	Y	25	27	1			26
						28	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1496	2	19	9	Y	17					164
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9					173
10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1455	2	24	9	Y	22					195
11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1342	2	11	9	Y	10	183	1			22
12	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1367	2	32	9	Y	29					51
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1377	2	26	9	Y	24					75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

08	496 N	477	-0-	-19	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					1
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					1
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	47	1	1252	2	N	-0-					1
11	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	47	1	1235	2	N	-0-					1
12	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	49	1	1304	2	N	-0-					1
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

08	341 N	313	-0-	-28	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	2	Y	-0-					17
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-					17
10	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	41	1	1091	2	Y	-0-					17
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	Y	-0-					17
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-					17
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					17

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

08	1674 X	1152	-0-	-522	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			49
09	1470 X	1348	-0-	-122	-0-	1347	2	1	9	Y	1	1	8			49
10	1457 X	1272	-0-	-185	-0-	1270	2	2	9	Y	2	2	8			49
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	1	8			49
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	Y	1	1	8			49
*01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2	2	8			49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

08	341 N	275	-0-	-66	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					30
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					30
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					30
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	Y	-0-					30
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					30
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	-0-					1
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-					1
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	Y	-0-					1
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					1
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					1
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

08	1116	N	991	-0-	-125	-0-	34	1	957	2	Y	-0-					49
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	31	1	875	2	Y	-0-					49
10	1054	N	886	-0-	-168	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					49
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	33	1	857	2	Y	-0-					49
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					49
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	32	1	827	2	Y	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	-0-					14
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	-0-					14
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					14
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					14
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					14
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					14

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	Y	-0-					1
09	990 N	986	-0-	-4	-0-	34	1	952	2	Y	-0-					1
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	34	1	901	2	Y	-0-					1
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	36	1	947	2	Y	-0-					1
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	36	1	973	2	Y	-0-					1
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-					1
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	39	1	1077	2	Y	-0-					1
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	39	1	1045	2	Y	-0-					1
11	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-					1
12	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					1
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					1

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	30	1	1889	2	Y	-0-					1
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	31	1	1975	2	Y	-0-					1
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	31	1	1855	2	Y	-0-					1
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	465	N	460	-0-	-5	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	61	1			28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					20
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					25
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					25
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					25
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					25
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					25
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					25

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

08	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	124	1	3482	2	Y	-0-					28
09	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	125	1	3468	2	Y	-0-					28
10	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	131	1	3487	2	Y	-0-					28
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	139	1	3635	2	Y	-0-					28
12	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	112	1	2997	2	Y	-0-					28
01	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	109	1	2862	2	Y	-0-					28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

08	1891	N	625	-0-	-1266	-0-	21	1	598	2	Y	5					43
							6	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	50	1	1377	2	Y	-0-					43
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	Y	12					55
							13	9									
11	600	N	55	-0-	-545	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					55
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	26					81
							29	9									
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	71	1	1844	2	Y	5	62	1			24
							6	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	Y	-0-					50
09	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	60	1	1681	2	Y	-0-					50
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	65	1	1741	2	Y	-0-					50
11	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	65	1	1693	2	Y	-0-					50
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	-0-					50
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	66	1	1714	2	Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	53	1	1495	2	Y	8	40	1			33
							9	9									
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	52	1	1443	2	Y	7	4	1			36
							8	9									
10	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	52	1	1384	2	Y	1					37
							1	9									
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	54	1	1414	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	2	Y	12	1	1			48
							13	9									
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1458	2	Y	9	44	1			13
							10	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					160
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					160
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					160
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					160
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					160
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	211	2	3	9	N	3					163

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

08	T. A.		40	-0-	40	282	40	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	336	54	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		52	-0-	52	388	52	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		23	-0-	23	411	23	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	442	31	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		21	-0-	21	463	21	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1324	2	11	9	Y	10					189
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1298	2	11	9	Y	10					199
10	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1268	2	6	9	Y	5	186	1			18
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1302	2	23	9	Y	21					39
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1288	2	22	9	Y	20					59
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1276	2	20	9	Y	18					77

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

08	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2237	2	19	9	Y	17	184	1			27
09	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	2158	2	6	9	Y	5					32
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2169	2	25	9	Y	23					55
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	2105	2	33	9	Y	30					85
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2158	2	41	9	Y	37					122
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2123	2	21	9	Y	19					141

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3492	2	43	9	Y	39	169	1			54
09	3540	X	3419	-0-	-121	-0-	3323	2	96	9	Y	87					141
10	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	3493	2	45	9	Y	41	169	1			13
11	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	2882	2			Y	-0-					13
12	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	2798	2	50	9	Y	45					58
01	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	2756	2	112	9	Y	102					160

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2253	2	55	9	Y	50	3	1			282
09	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2051	2	20	9	Y	18					300
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2282	2	29	9	Y	26	2	1			324
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2202	2	48	9	Y	44					368
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	Y	24	176	1			216
*01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2601	2	79	9	Y	72	3	1			285

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	15					190
							17	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	13					203
							14	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	5	178	1			30
							6	9									
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	30	1	525	2	Y	8					38
							9	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	11					49
							12	9									
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	18					67
							20	9									

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	Y	6					34
							7	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	21					55
							23	9									
10	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	51	1	1363	2	Y	23					78
							25	9									
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	56	1	1466	2	Y	25					103
							28	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	Y	67					170
							74	9									
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	Y	11	113	1			68
							12	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	N	1					95
09	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					95
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					95
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					95
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					95
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					48
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	Y	13	49	1			12
							14	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	Y	-0-					12
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-	6	1			6
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-	6	1			-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

08	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	Y	17					195
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1241	2	7	9	Y	6					201
10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1213	2	17	9	Y	15					216
11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1104	2	12	9	Y	11					227
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1129	2	66	9	Y	60	180	1			107
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1167	2	21	9	Y	19					126

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					49
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					49
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					49
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					49
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					124
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					124
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					124
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					124
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					124
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					37
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					37
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					37
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					37
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	364	2	28	9	N	25					62
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6					68

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					60
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1094	2	52	9	N	47					107
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7					114
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					114
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	987	2	57	9	N	52					166
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34	9	N	31					197

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

08	4185 X	4101	-0-	-84	-0-	4070	2	31	9	Y	28	7	8			134
09	4050 X	3866	-0-	-184	-0-	3838	2	28	9	Y	25					159
10	4185 X	4030	-0-	-155	-0-	3968	2	62	9	Y	56	97	1	4	8	114
11	4050 X	3745	-0-	-305	-0-	3633	2	112	9	Y	102	181	1	9	8	26
12	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	3814	2	23	9	Y	21	3	8			44
01	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3698	2	29	9	Y	26					70

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-					40
09	330 N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-					40
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	703	2	33	9	N	30					30
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					30
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	619	2	6	9	N	5					35
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					35
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13007	2	222	9	N	202	188	1			155
09	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11321	2	92	9	N	84	182	1			57
10	11470	X	10836	-0-	-634	-0-	10590	2	246	9	N	224	190	1			91
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11414	2	448	9	N	407	193	1			305
12	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11183	2	23	9	N	21					326
01	11470	X	11161	-0-	-309	-0-	11001	2	160	9	N	145	192	1			279

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1570	-0-	1570	2558	1570	2			N	-0-					92
09	T. A.		972	-0-	972	3530	972	2			N	-0-					92
10	T. A.		512	-0-	512	4042	512	2			N	-0-					92
11	T. A.		1336	-0-	1336	5378	1311	2	25	9	N	23					115
12	T. A.		1847	-0-	1847	7225	1748	2	99	9	N	90	175	1			30
01	T. A.		1724	-0-	1724	8949	1711	2	13	9	N	12					42

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					25
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					25
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					25
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 X	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	2	Y	-0-					-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					9
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					9
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3266	-0-	3266	9746	3253	2	13	9	Y	12	169	1			34
09	T. A.	3171	-0-	3171	12917	3145	2	26	9	Y	24					58
10	T. A.	3123	-0-	3123	16040	3095	2	28	9	Y	25					83
11	T. A.	3288	-0-	3288	19328	3255	2	33	9	Y	30					113
*12	T. A.	3312	-0-	3312	22640	3282	2	30	9	Y	27					140
*01	T. A.	2881	-0-	2881	25521	2846	2	35	9	Y	32					172

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17					124
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1815	2	12	9	Y	11	1	8			134
10	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1632	2	10	9	Y	9					143
11	1770 N	1312	-0-	-458	-0-	1298	2	14	9	Y	13	1	8			155
12	1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1498	2	15	9	Y	14					169
*01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	17	1	8			185

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			25
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2	1	2022	2	Y	4	4	8			25
						4	9									
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			25
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	8			25
*01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	5	8			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	8			33
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	2	8			33
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3	3	8			33
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	11	1	1572	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8			33

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	37	1	1049	2	Y	-0-	3	1			11
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	36	1	991	2	Y	-0-					11
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	36	1	974	2	Y	-0-					11
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-					11
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-					11
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	-0-					11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					20
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					20
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					20
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					20
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					20
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					37
09	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	7	1	1789	2	Y	3	3	8			37
						3	9									
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	1	8			37
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	Y	1	1	8			37
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8			37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8			107
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	Y	2	2	8			107
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	4	4	8			107
						4	9									
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2093	2	Y	2	2	8			107
						2	9									
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			107
*01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8			107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					18
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					18
10	155 N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					18
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					18
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					18
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8			89
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1834	2	31	9	Y	28	1	8			116
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	Y	17	92	1	2	8	39
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	Y	1	1	8			39
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1950	2	Y	1	1	8			39
						1	9									
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1908	2	2	9	Y	2	2	8			39

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					19
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					19
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					19
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					19
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					19
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					19

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7					15
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	610	2	9	9	Y	8					23
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					23
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			Y	-0-					23
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					23
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					23

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1	8			43
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	964	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	8			43
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	954	2	1	9	Y	1	1	8			43
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	8			43

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1919	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1940	2	39	9	Y	35	2	8			56
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	Y	11	4	8			63
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2161	2	73	9	Y	66	2	8			127
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	2	22	9	Y	20	4	8			143

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	Y	1	1	8			127
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25	1	8			151
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1595	2	36	9	Y	33	81	1	2	8	101
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	Y	2	1	8			102
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	7	1	1522	2	Y	6	1	8			107
							7	9									
01	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	4	1	1412	2	Y	11	1	8			117
							12	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

08	1953 X	1713	-0-	-240	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	8			77
09	1890 X	1498	-0-	-392	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	8			77
10	1953 X	1833	-0-	-120	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2	8			77
11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2317	2	42	9	Y	38	1	8			114
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1787	2	Y	15	2	8			127
						17	9									
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	7	1	1535	2	Y	1	1	8			127
						1	9									

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	22	1	3073	2	Y	3	3	8			25
						3	9									
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	112	1	3198	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
*01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	Y	2	2	8			25
						2	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	993	2	12	9	N	11	3	8			89
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	953	2	20	9	N	18					107
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	914	2	21	9	N	19	1	8			125
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	936	2	7	9	N	6	4	8			127
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	5	1	910	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	N	19					146
							21	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3194	2	12	9	Y	11	1	8			156
09	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	3099	2	4	9	Y	4	1	8			159
10	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	2689	2	4	9	Y	4	3	8			160
11	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	4	1	3044	2	Y	10	1	8			169
							11	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	4	1	3177	2	Y	8	1	8			176
							9	9									
01	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	1	1	2950	2	Y	3	3	8			176
							3	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	241	2	28	9	Y	25					136
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	206	2	17	9	Y	15					151
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	205	2	6	9	Y	5					156
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	230	2	22	9	Y	20					176
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	Y	12					188
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13					201

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					68
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2	44	1	1	8	25
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					25
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	13	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	2317	-0-	-659	-0-	2304	2	13	9	Y	12	2	8			72
09	2820 X	2499	-0-	-321	-0-	2497	2	2	9	Y	2	2	8			72
10	2852 X	2847	-0-	-5	-0-	2	1	2839	2	Y	5	5	8			72
						6	9									
11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	3	8			72
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2608	2	Y	4	4	8			72
						4	9									
*01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2767	2	10	9	Y	9	9	8			72

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

08	2077 X	1888	-0-	-189	-0-	16	1	1872	2	Y	-0-					53
09	2010 X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	Y	-0-					53
10	1953 X	1694	-0-	-259	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-					53
11	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	Y	-0-					53
12	1767 N	1276	-0-	-491	-0-	16	1	1259	2	Y	1					54
						1	9									
01	1705 N	1331	-0-	-374	-0-	16	1	1315	2	Y	-0-					54

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

08	1984 X	1959	-0-	-25	-0-	1958	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920 X	1800	-0-	-120	-0-	1799	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2108 X	1855	-0-	-253	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2040 X	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

08	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	1110 N	939	-0-	-171	-0-	938	2	1	9	Y	1	1	8			82
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	2	1	1127	2	Y	3	3	8			82
						3	9									
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			82
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					82
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	8			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2691	2	44	9	Y	40					148
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14	9	Y	13	3	8			158
10	2666 X	2506	-0-	-160	-0-	36	1	2457	2	Y	12					170
						13	9									
11	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	108	1	2077	2	Y	4	2	8			172
						4	9									
12	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	108	1	2390	2	Y	6					178
						7	9									
01	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	112	1	2253	2	Y	9	2	8			185
						10	9									

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	2	26	9	N	24	5	8			249
09	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1706	2	26	9	N	24					273
10	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1667	2	13	9	N	12	3	8			282
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1740	2	25	9	N	23	183	1	4	8	118
12	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1685	2	28	9	N	25	1	8			142
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1571	2	N	1					143
						1	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1281	1	6	2	Y	-0-	42	1			23
09	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-	17	1			6
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					6
11	1260	X	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			Y	-0-	2	1			4
12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	408	1	1009	2	Y	15	2	1			17
							17	9									
01	1302	X	1005	-0-	-297	-0-	467	1	406	2	Y	120					137
							132	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					30
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			Y	-0-					30
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					30
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	Y	-0-					30
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

08	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	2			Y	-0-					18
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	2	Y	-0-					18
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					18
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			Y	-0-					18
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					18
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					18

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	453	1	7302	2	Y	83	3	8					172
							91	9											
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	529	1	6846	2	Y	87	183	1	4	8			72
							96	9											
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	598	1	7605	2	Y	157	10	8					219
							173	9											
11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	586	1	7294	2	Y	108	183	1	4	8			140
							119	9											
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	488	1	8797	2	Y	107	5	8					242
							118	9											
*01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	500	1	9544	2	Y	120	178	1	9	8			175
							132	9											

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	112	1	735	2	Y	30	161	1			54
							33	9									
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	108	1	704	2	Y	16					70
							18	9									
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	112	1	704	2	Y	27					97
							30	9									
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	108	1	679	2	Y	25					122
							28	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	112	1	687	2	Y	55					177
							61	9									
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	112	1	695	2	Y	42	164	1			55
							46	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					44
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1468	2	1	9	Y	1	1	8			44
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	Y	-0-					44
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					44
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1	8			44

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	112	1	2391	2	Y	4	126	1	1	8	45
							4	9									
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	Y	59	80	1	1	8	23
							65	9									
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	112	1	2461	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	Y	21	1	8			43
							23	9									
12	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	112	1	2410	2	Y	44					87
							48	9									
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	112	1	2390	2	Y	27	81	1	3	8	30
							30	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

08	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	1831	2	1	9	Y	1	1	8			129
09	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			129
10	1891	X	1698	-0-	-193	-0-	32	1	1663	2	Y	3	3	8			129
							3	9									
11	1830	X	1718	-0-	-112	-0-	83	1	1634	2	Y	1	1	8			129
							1	9									
12	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	8			129
01	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	1739	2	3	9	Y	3	3	8			129

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2578	2	2	9	Y	2	2	8			82
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8			82
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	2	Y	6	6	8			82
							7	9									
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	2	3	9	Y	3	3	8			82
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3065	2	2	9	Y	2	2	8			82
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	8			82

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					32
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					32
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					32
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					32
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					32
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					32

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

08	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1120	2	3	9	Y	3	1	8			100
09	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	1420	2	3	9	Y	3					103
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	Y	8	83	1			28
11	1500	X	1063	-0-	-437	-0-	1042	2	21	9	Y	19	2	8			45
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3					48
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	8					56

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	8			148
09	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	8			148
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	18	1	2012	2	Y	3	3	8			148
							3	9									
11	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	33	1	2002	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	Y	2	2	8			148
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	3	8			148

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

08	2232	X	1433	-0-	-799	-0-	1360	2	73	9	Y	66	1	8			80
09	2190	X	1807	-0-	-383	-0-	4	1	1690	2	Y	103	168	1			15
							113	9									
10	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	2	1	1740	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
11	2190	X	1604	-0-	-586	-0-	1603	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1	1	8			55
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1	1	8			55
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	2	Y	3	3	8			55
						3	9									
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	1	8			55
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			55
*01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	2	3	9	Y	3	3	8			55

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

08	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	2460	2	17	9	Y	15					194
09	2550 X	2294	-0-	-256	-0-	2242	2	52	9	Y	47	175	1	4	8	62
10	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2459	2	17	9	Y	15					77
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2398	2	18	9	Y	16	4	8			89
12	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	2227	2	30	9	Y	27	4	8			112
01	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	2086	2	42	9	Y	38	4	8			146

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

08	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1216	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	2	Y	2	2	8			23
						2	9									
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			23
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8			23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

08	4278 X	3819	-0-	-459	-0-	585	1	3201	2	N	30	180	1	3	8	77
						33	9									
09	4140 X	3967	-0-	-173	-0-	475	1	3458	2	N	31	3	8			105
						34	9									
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	472	1	4051	2	N	52	7	8			150
						57	9									
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	N	58	3	8			205
						64	9									
12	4557 X	1730	-0-	-2827	-0-	597	1	1115	2	N	16	4	8			217
						18	9									
01	4588 X	2982	-0-	-1606	-0-	616	1	2320	2	N	42	176	1	6	8	77
						46	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	112	1	6277	2	Y	67	150	1			62
							74	9									
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	108	1	6027	2	Y	91	100	1			53
							100	9									
10	7006	X	3606	-0-	-3400	-0-	68	1	3499	2	Y	35	1	8			87
							39	9									
11	6780	X	4942	-0-	-1838	-0-	54	1	4874	2	Y	13					100
							14	9									
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	112	1	6605	2	Y	143	181	1			62
							157	9									
01	6448	X	4410	-0-	-2038	-0-	88	1	4216	2	Y	96	99	1	1	8	58
							106	9									

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

08	775	X	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					53
09	750	X	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-					53
10	651	X	644	-0-	-7	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					53
11	630	X	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					53
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	332	1	1698	2	Y	11					185
							12	9									
09	2100	X	1746	-0-	-354	-0-	298	1	1424	2	Y	22	11	8			196
							24	9									
10	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	333	1	1371	2	Y	11	169	1			38
							12	9									
11	2100	X	1108	-0-	-992	-0-	273	1	805	2	Y	27	7	8			58
							30	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	181	1	610	2	Y	26	5	8			79
							29	9									
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	245	1	536	2	Y	16	5	8			90
							18	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

08	9610	X	9378	-0-	-232	-0-	9299	2	79	9	Y	72	2	8			192
09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10407	2	70	9	Y	64	184	1	2	8	70
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9885	2	95	9	Y	86	6	8			150
11	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	8824	2	77	9	Y	70	3	8			217
12	9920	X	7659	-0-	-2261	-0-	7575	2	84	9	Y	76	184	1	3	8	106
01	9920	X	8700	-0-	-1220	-0-	8619	2	81	9	Y	74	3	8			177

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	589	1	1592	2	Y	198	171	1	27	8	112
							218	9									
09	2310	X	2216	-0-	-94	-0-	568	1	1463	2	Y	168					280
							185	9									
10	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	644	1	1355	2	Y	180	176	1	7	8	277
							198	9									
11	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	711	1	1242	2	Y	166	179	1	14	8	250
							183	9									
12	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	742	1	449	2	Y	183	173	1	6	8	254
							201	9									
01	2387	X	1749	-0-	-638	-0-	744	1	801	2	Y	185	174	1			265
							204	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

08	4867	X	4273	-0-	-594	-0-	673	1	3567	2	N	30					157
							33	9									
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	692	1	4115	2	N	43	4	8			196
							47	9									
10	4867	X	4471	-0-	-396	-0-	630	1	3807	2	N	31					227
							34	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	654	1	4076	2	N	45	172	1	6	8	94
							50	9									
12	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	744	1	3895	2	N	50	5	8			139
							55	9									
01	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	723	1	3715	2	N	54	6	8			187
							59	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11262	-0-	-208	-0-	310	1	10862	2	N	82					165
							90	9									
09	11100	X	10937	-0-	-163	-0-	300	1	10541	2	N	87	9	8			243
							96	9									
10	11129	X	11016	-0-	-113	-0-	310	1	10610	2	N	87	180	1			150
							96	9									
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	300	1	10709	2	N	94	179	1	11	8	54
							103	9									
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	310	1	10929	2	N	101	10	8			145
							111	9									
01	11315	X	10615	-0-	-700	-0-	310	1	10198	2	N	97	179	1	10	8	53
							107	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

08	8773	X	7595	-0-	-1178	-0-	7509	2	86	9	N	78					407
09	8490	X	7239	-0-	-1251	-0-	7141	2	98	9	N	89	184	1			312
10	8308	X	6703	-0-	-1605	-0-	6554	2	149	9	N	135	173	1			274
11	8040	X	7441	-0-	-599	-0-	7411	2	30	9	N	27					301
12	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6796	2	64	9	N	58					359
01	7595	X	6777	-0-	-818	-0-	6714	2	63	9	N	57	183	1			233

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

08	9920	X	9244	-0-	-676	-0-	9049	2	195	9	N	177	197	1			264
09	9600	X	8849	-0-	-751	-0-	8678	2	171	9	N	155	200	1			219
10	9734	X	9107	-0-	-627	-0-	8877	2	230	9	N	209	185	1			243
11	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	9046	2	185	9	N	168	187	1			224
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9522	2	156	9	N	142	209	1			157
*01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9567	2	259	9	N	235					392

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

08	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	774	1	2510	2	N	38	195	1			214
							42	9									
09	3540	X	2931	-0-	-609	-0-	729	1	2166	2	N	33					247
							36	9									
10	3565	X	3161	-0-	-404	-0-	727	1	2401	2	N	30					277
							33	9									
11	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	750	1	2228	2	N	19					296
							21	9									
12	3317	X	832	-0-	-2485	-0-	768	1	64	9	N	58					354
01	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	766	1	861	2	N	17	189	1			182
							19	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

08	2697	X	1983	-0-	-714	-0-	310	1	1640	2	N	30					299
							33	9									
09	2550	X	1773	-0-	-777	-0-	333	1	1352	2	N	80	185	1			194
							88	9									
10	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	398	1	1634	2	N	57					251
							63	9									
11	2220	X	451	-0-	-1769	-0-	390	1	61	9	N	55					306
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	372	1	2064	2	N	27	191	1			142
							30	9									
*01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	399	1	2327	2	N	28					170
							31	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	2	101	9	N	92	198	1			235
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	2	39	9	N	35					270
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6192	2	109	9	N	99	182	1			187
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5541	2	187	9	N	170	194	1			163
*12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5530	2	140	9	N	127					290
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					290

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

08	8990 X	8576	-0-	-414	-0-	252	1	8210	2	Y	104	33	8				318
						114	9										
09	7560 X	6906	-0-	-654	-0-	239	1	6593	2	Y	67	172	1				213
						74	9										
10	8060 X	4679	-0-	-3381	-0-	194	1	4430	2	Y	50	8	8				255
						55	9										
11	8310 X	7697	-0-	-613	-0-	115	1	7464	2	Y	107	177	1	32	8		153
						118	9										
12	8587 X	6610	-0-	-1977	-0-	99	1	6420	2	Y	83	11	8				225
						91	9										
01	8587 X	6818	-0-	-1769	-0-	149	1	6586	2	Y	75	182	1				118
						83	9										

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	775	1	2411	2	N	117	186	1			168
						129	9									
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	750	1	2048	2	N	100					268
						110	9									
10	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	775	1	1534	2	N	18					286
						20	9									
11	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	750	1	1433	2	N	122	200	1			208
						134	9									
12	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	775	1	1321	2	N	175					383
						193	9									
*01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	775	1	1487	2	N	71	185	1			269
						78	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			139
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			139
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-			139
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-			139
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-			139
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			139

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65317	X	57326	-0-	-7991	-0-	1585	1	54729	2	N	920	888	1			202
							1012	9									
09	60030	X	53431	-0-	-6599	-0-	1534	1	50904	2	N	903	916	1			189
							993	9									
10	62031	X	45009	-0-	-17022	-0-	1604	1	42550	2	N	777	896	1			70
							855	9									
11	60030	X	57737	-0-	-2293	-0-	1606	1	55184	2	N	861	719	1			212
							947	9									
12	58931	X	49161	-0-	-9770	-0-	1476	1	46758	2	N	843	728	1			327
							927	9									
01	57319	X	49929	-0-	-7390	-0-	1641	1	47342	2	N	860	907	1			280
							946	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

08	62000	X	36873	-0-	-25127	-0-	36502	2	371	9	N	337	349	1	60	8	179
09	60000	X	29472	-0-	-30528	-0-	29116	2	356	9	N	324	172	1	68	8	263
10	62000	X	38227	-0-	-23773	-0-	16	1	37864	2	N	315	170	1	129	8	279
							347	9									
11	60000	X	45819	-0-	-14181	-0-	10	1	45523	2	N	260	344	1	47	8	148
							286	9									
12	58621	X	39026	-0-	-19595	-0-	188	1	38347	2	N	446	353	1	40	8	201
							491	9									
*01	41556	X	41556	-0-	-0-	-0-	41047	2	509	9	N	463	348	1	85	8	231

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-						-0-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

08	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	976	1	39581	2	N	632	541	1	73	8	200
							695	9									
09	33091	X	33091	-0-	-0-	-0-	32606	2	485	9	N	441	347	1	63	8	231
10	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	14	1	17897	2	N	756	513	1	105	8	369
							832	9									
11	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	28	1	16185	2	N	566	525	1	82	8	328
							623	9									
12	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	848	1	17550	2	N	561	513	1	84	8	292
							617	9									
*01	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	18889	2	664	9	N	604	526	1	167	8	203

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12						192
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	3	19	9	N	17	182	1				27
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	N	15						42
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	368	3	9	9	N	8						50
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	N	15						65
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT						65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					160
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9	N	22					182
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	515	3	29	9	N	26	181	1			27
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	428	3	51	9	N	46					73
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	N	45					118
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					118

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	3	22	9	N	20					55
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	3	24	9	N	22					77
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1896	3	33	9	N	30					107
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	3	23	9	N	21					128
*12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	3	41	9	N	37					165
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					165

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

08	5611 X	4732	-0-	-879	-0-	4649	3	83	9	N	75					153
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					153
10	5332 X	4588	-0-	-744	-0-	4533	3	55	9	N	50					203
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5879	3	63	9	N	57	188	1			72
*12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5706	3	78	9	N	71					143
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					143

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

08	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	3563	3	62	9	N	56	179	1			67
09	3960 X	3702	-0-	-258	-0-	3534	3	168	9	N	153					220
10	3968 X	3662	-0-	-306	-0-	3588	3	74	9	N	67					287
11	3630 X	3509	-0-	-121	-0-	3434	3	75	9	N	68	190	1			165
12	3751 X	3463	-0-	-288	-0-	3384	3	79	9	N	72					237
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					237

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

08	DLQ G-10	5028	-0-	5028	15080	4962	3	66	9	Y	60	190	1			52
09	20007 X	4927	-0-	-15080	-0-	4839	3	88	9	Y	80					132
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4999	3	94	9	Y	85					217
11	4950 X	4805	-0-	-145	-0-	4739	3	66	9	Y	60	190	1			87
12	5084 X	4948	-0-	-136	-0-	4865	3	83	9	Y	75					162
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					162

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	5675	-0-	-494	-0-	5601	3	74	9	N	67					170
09	5850 X	5325	-0-	-525	-0-	5257	3	68	9	N	62					232
10	6045 X	5539	-0-	-506	-0-	5472	3	67	9	N	61					293
11	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5674	3	78	9	N	71	190	1			174
12	5797 X	5673	-0-	-124	-0-	5582	3	91	9	N	83					257
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					257

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

08	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	4256	3	77	9	N	70					278
09	4320 X	4226	-0-	-94	-0-	4150	3	76	9	N	69					347
10	4464 X	4352	-0-	-112	-0-	4288	3	64	9	N	58	193	1			212
11	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4065	3			N	-0-					212
12	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	4172	3	32	9	N	29					241
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					241

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

08	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4390	3	116	9	N	105					148
09	4920 X	4032	-0-	-888	-0-	3949	3	83	9	N	75	192	1			31
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4877	3	86	9	N	78					109
11	4710 X	3559	-0-	-1151	-0-	3461	3	98	9	N	89					198
12	4774 X	4174	-0-	-600	-0-	4088	3	86	9	N	78	196	1			80
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					80

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1968	3	30	9	N	27					172
09	1830 X	1616	-0-	-214	-0-	1591	3	25	9	N	23					195
10	2046 X	1653	-0-	-393	-0-	1625	3	28	9	N	25					220
11	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1606	3	36	9	N	33	191	1			62
12	2046 X	1366	-0-	-680	-0-	1346	3	20	9	N	18					80
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					80

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

08	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	2788	3	81	9	N	74					172
09	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2765	3	78	9	N	71					243
10	3131 X	2906	-0-	-225	-0-	2807	3	99	9	N	90	187	1			146
11	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	2687	3	63	9	N	57					203
12	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2648	3	87	9	N	79					282
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					282

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

08	8153 X	7187	-0-	-966	-0-	7124	3	63	9	N	57					205
09	7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	6670	3	83	9	N	75	188	1			92
10	7812 X	5691	-0-	-2121	-0-	5621	3	70	9	N	64					156
11	7320 X	6706	-0-	-614	-0-	6614	3	92	9	N	84	182	1			58
12	7192 X	6785	-0-	-407	-0-	6676	3	109	9	N	99					157
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					157

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5003	3	102	9	N	93	192	1			131
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4728	3	94	9	N	85					216
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4892	3	79	9	N	72					288
11	4950 X	4735	-0-	-215	-0-	4628	3	107	9	N	97	191	1			194
12	5115 X	4105	-0-	-1010	-0-	3999	3	106	9	N	96					290
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					290

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7782	-0-	-495	-0-	7637	3	145	9	N	132	191	1			103
09	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	7409	3	163	9	N	148	189	1			62
10	8060	X	7497	-0-	-563	-0-	7318	3	179	9	N	163					225
11	7800	X	7328	-0-	-472	-0-	7229	3	99	9	N	90	192	1			123
12	7781	X	7663	-0-	-118	-0-	7503	3	160	9	N	145					268
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					268

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2246	3	98	9	N	89	184	1			157
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2228	3	102	9	N	93					250
10	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2145	3	72	9	N	65	177	1			138
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2229	3	184	9	N	167					305
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2279	3	163	9	N	148	183	1			270
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					270

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1225	3	N	-0-					37
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	3	N	-0-					37
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	84	1	1029	3	N	-0-					37
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	84	1	1092	3	N	-0-					37
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	96	1	818	3	N	-0-					37
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	3	N	-0-					37

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	89	1	1241	3	N	-0-					94
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	85	1	1153	3	N	-0-					94
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	87	1	1072	3	N	-0-					94
11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	84	1	1082	3	N	-0-					94
12	1271	N	833	-0-	-438	-0-	87	1	746	3	N	-0-					94
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	3	N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	3	N	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	162	1	2204	3	N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	3	N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	158	1	1352	3	N	-0-					-0-
*01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	170	1	2594	3	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			15
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			15
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			15
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2	N	-0-			15
12	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2	N	-0-			15
01	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2	N	-0-			15

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2154	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2360	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	8			-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

08	5626	X	3756	-0-	-1870	-0-	3756	3			N	-0-					18
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3515	3	12	9	N	11	11	8			18
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3726	3	23	9	N	21	21	8			18
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3759	3	19	9	N	17	17	8			18
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3728	3	23	9	N	21	21	8			18
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	3	33	9	N	30	30	8			18

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438

HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	3	2	9	N	2	2	8			43
09	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	1213	3			N	-0-					43
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	N	2	2	8			43
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	N	3	3	8			43
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	N	3	3	8			43
01	1519	N	954	-0-	-565	-0-	953	3	1	9	N	1	1	8			43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1379	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1336	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1336	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1340	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1306	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	911	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	875	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1025	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	N	18	18	8			-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2155	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	1994	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2073	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2064	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1737	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2646	3	22	9	N	20	20	8			-0-
09	2580 X	2570	-0-	-10	-0-	2547	3	23	9	N	21	21	8			-0-
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2735	3	30	9	N	27	27	8			-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2606	3	45	9	N	41	41	8			-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2646	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2556	3	44	9	N	40	40	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	552	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1995	3	37	9	N	34	34	8			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1776	3	37	9	N	34	34	8			-0-
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1657	3	29	9	N	26	26	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2728	3	31	9	N	28	28	8			-0-
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2634	3	26	9	N	24	24	8			-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3045	3	47	9	N	43	43	8			-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2816	3	44	9	N	40	40	8			-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2786	3	34	9	N	31	31	8			-0-
*01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3019	3	44	9	N	40	40	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	3	19	9	N	17	17	8			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	3	23	9	N	21	21	8			-0-
*01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19	19	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	900	N	492	-0-	-408	-0-	489	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2916	3	18	9	N	16	16	8			5
09	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2798	3	20	9	N	18	18	8			5
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3045	3	28	9	N	25	25	8			5
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2882	3	42	9	N	38	38	8			5
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	3	43	9	N	39	39	8			5
01	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2892	3	18	9	N	16	16	8			5

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

08	4309	X	2130	-0-	-2179	-0-	2127	3	3	9	N	3	3	8			22
09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1	8			22
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	8			22
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			22
12	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2256	3	8	9	N	7	7	8			22
01	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	2136	3	11	9	N	10	10	8			22

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

08	1395	N	878	-0-	-517	-0-	869	3	9	9	N	8	8	8			15
09	1080	N	347	-0-	-733	-0-	345	3	2	9	N	2	2	8			15
10	992	N	652	-0-	-340	-0-	651	3	1	9	N	1	1	8			15
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	592	3	6	9	N	5	5	8			15
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4	4	8			15
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	466	3	4	9	N	4	4	8			15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	3	4	9	N	4	4	8			20
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	3	9	9	N	8	8	8			20
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	3	19	9	N	17	17	8			20
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1529	3	32	9	N	29	29	8			20
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1540	3	43	9	N	39	39	8			20
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	3	26	9	N	24	24	8			20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

08	868	N	717	-0-	-151	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	640	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	623	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					8
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					8
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1984	3	36	9	N	33	33	8			-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	3	42	9	N	38	38	8			-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	3	51	9	N	46	46	8			-0-
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5469	-0-	2369	2369	5430	3	39	9	N	35	35	8			-0-
11	3000	N	3153	-0-	153	2522	3100	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	3100	N	3006	-0-	-94	2428	2949	3	57	9	N	52	52	8			-0-
*01	5232	X	2804	-0-	-2428	-0-	2753	3	51	9	N	46	46	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1968	3	6	9	N	5	5	8			20
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	3	4	9	N	4	4	8			20
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	3	9	9	N	8	8	8			20
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2078	3	13	9	N	12	12	8			20
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	3	13	9	N	12	12	8			20
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1994	3	8	9	N	7	7	8			20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1310	3	12	9	N	11	11	8			30
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1270	3	15	9	N	14	14	8			30
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	3	19	9	N	17	17	8			30
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1296	3	34	9	N	31	31	8			30
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1348	3	39	9	N	35	35	8			30
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1306	3	29	9	N	26	26	8			30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	814	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1240	N	813	-0-	-427	-0-	803	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1282	3	15	9	N	14	14	8			-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1157	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1065	3	22	9	N	20	20	8			-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1189	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

08	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	2010	3	10	9	N	9	9	8			13
09	2370	N	2035	-0-	-335	-0-	2028	3	7	9	N	6	6	8			13
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2463	3	12	9	N	11	11	8			13
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2331	3	13	9	N	12	12	8			13
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2359	3	13	9	N	12	12	8			13
01	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	2350	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

08	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	2260	3	23	9	N	21	21	8			-0-
09	2340	N	2181	-0-	-159	-0-	2158	3	23	9	N	21	21	8			-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2177	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2199	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

08	3131	X	2572	-0-	-559	-0-	2542	3	30	9	N	27	27	8			85
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3051	3	30	9	N	27	27	8			85
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3072	3	34	9	N	31	31	8			85
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2927	3	57	9	N	52	52	8			85
12	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	2978	3	80	9	N	73	73	8			85
01	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					85

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2130	3	22	9	N	20	20	8			-0-
09	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2061	3	24	9	N	22	22	8			-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2324	3	32	9	N	29	29	8			-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2109	3	61	9	N	55	55	8			-0-
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

08	3968	X	2502	-0-	-1466	-0-	2498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3210	X	2371	-0-	-839	-0-	2368	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3317	X	2477	-0-	-840	-0-	2475	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	2347	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2327	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	2038	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2449	3	20	9	N	18	18	8			-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2333	3	29	9	N	26	26	8			-0-
10	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2499	3	36	9	N	33	33	8			-0-
11	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2230	3	36	9	N	33	33	8			-0-
12	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1717	3	42	9	N	38	38	8			-0-
01	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

08	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2638	3	37	9	N	34	34	8			-0-
09	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2869	3	37	9	N	34	34	8			-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3041	3	64	9	N	58	58	8			-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2860	3	72	9	N	65	65	8			-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2938	3	102	9	N	93	93	8			-0-
01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2862	3	69	9	N	63	63	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2050	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1968	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2095	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	3	37	9	N	34	34	8			-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2007	3	67	9	N	61	61	8			-0-
01	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

08	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	2599	3	17	9	N	15	15	8			50
09	2670	N	2519	-0-	-151	-0-	2500	3	19	9	N	17	17	8			50
10	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2548	3	25	9	N	23	23	8			50
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	N	19	19	8			50
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2595	3	56	9	N	51	51	8			50
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2474	3	37	9	N	34	34	8			50

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

08	2604	N	200	-0-	-2404	-0-	26	1	174	2	N	-0-					155
09	2880	N	83	-0-	-2797	-0-	1	1	6	2	N	69	154	1			70
							76	9									
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	100	1	1671	2	N	-0-					67
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					67
10	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	110	1	1194	2	N	-0-					67
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	105	1	1748	2	N	-0-					67
12	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	N	-0-					67
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	110	1	1564	2	N	-0-					67

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	155	1	882	2	N	-0-			101
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	150	1	907	2	N	-0-			101
10	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	155	1	922	2	N	-0-			101
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	2	N	-0-			101
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	155	1	897	2	N	-0-			101
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	155	1	945	2	N	-0-			101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	155	1	891	2	N	-0-			64
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	150	1	846	2	N	-0-			64
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	155	1	823	2	N	-0-			64
11	1020 N	883	-0-	-137	-0-	150	1	733	2	N	-0-			64
12	1023 N	861	-0-	-162	-0-	155	1	706	2	N	-0-			64
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	155	1	708	2	N	-0-			64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	37	1	94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

08	713 N	687	-0-	-26	-0-	130	1	557	2	N	-0-			197
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	120	1	585	2	N	-0-			197
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	N	-0-			197
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	120	1	527	2	N	-0-			197
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	130	1	444	2	N	-0-			197
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	135	1	758	2	N	-0-			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
12	T. A.	1288	-0-	1288	1288	3	1	1285	2	Y	-0-			90
01	T. A.	679	-0-	679	1967	2	1	677	2	Y	-0-			90

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

08	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	1	1	2031	2	N	14					222
							15	9									
09	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	1	1	2177	2	N	17					239
							19	9									
10	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2	1	2277	2	N	15					254
							17	9									
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	5	1	2372	2	N	16					270
							18	9									
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	2	N	18					288
							20	9									
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	5	1	2461	2	N	31					319
							34	9									

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1893	2	14	9	N	13					165
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1604	2	11	9	N	10					175
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	2	13	9	N	12					187
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8					195
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1557	2	13	9	N	12					207
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					215

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	31	1	2715	2	N	48					199
							53	9									
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	30	1	2743	2	N	27					226
							30	9									
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	30	1	3112	2	N	36					262
							40	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	30	1	3232	2	N	7					269
							8	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	35	192	1			112
							39	9									
*01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	44					156
							48	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	19					239
							21	9									
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	30	1	1007	2	N	6					245
							7	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	N	16	186	1			75
							18	9									
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					75
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	12					87
							13	9									
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1042	2	N	18					105
							20	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	31	1	2280	2	N	15					144
							17	9									
09	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	30	1	2119	2	N	17					161
							19	9									
10	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	30	1	2087	2	N	17					178
							19	9									
11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	30	1	2154	2	N	25					203
							28	9									
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	31	1	2164	2	N	20					223
							22	9									
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	25					248
							28	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	31	1	1845	2	N	18					240
							20	9									
09	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	30	1	1730	2	N	14	182	1			72
							15	9									
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	31	1	1800	2	N	13					85
							14	9									
11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	30	1	1721	2	N	29					114
							32	9									
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1740	2	N	25					139
							28	9									
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1731	2	N	26					165
							29	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	31	1	2167	2	N	14					164
							15	9									
09	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	30	1	1968	2	N	8					172
							9	9									
10	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	30	1	2097	2	N	15					187
							17	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	30	1	2090	2	N	20					207
							22	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	2	N	20					227
							22	9									
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	31	1	2061	2	N	25					252
							28	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	12					183
							13	9									
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	30	1	953	2	N	5					188
							6	9									
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	31	1	996	2	N	-0-					188
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	30	1	955	2	N	-0-					188
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	31	1	959	2	N	5					193
							6	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	31	1	972	2	N	9					202
							10	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2107	2	N	34					238
							37	9									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	9	186	1			61
							10	9									
10	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	31	1	2125	2	N	29					90
							32	9									
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	30	1	1995	2	N	25					115
							28	9									
12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	31	1	2042	2	N	24					139
							26	9									
01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	31	1	2003	2	N	33					172
							36	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	31	1	780	2	N	6					62
							7	9									
09	870	N	730	-0-	-140	-0-	30	1	683	2	N	15					77
							17	9									
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	30	1	715	2	N	12					89
							13	9									
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	30	1	670	2	N	8					97
							9	9									
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	31	1	651	2	N	10					107
							11	9									
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	660	2	N	7					114
							8	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	31	1	2797	2	N	24					189
							26	9									
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	30	1	2674	2	N	26					215
							29	9									
10	2883	N	2789	-0-	-94	-0-	30	1	2735	2	N	22	192	1			45
							24	9									
11	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	28	1	2547	2	N	22					67
							24	9									
12	2821	N	2706	-0-	-115	-0-	30	1	2640	2	N	33					100
							36	9									
01	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	31	1	2673	2	N	29					129
							32	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	8					166
							9	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	30	1	485	2	N	5					171
							6	9									
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	507	2	N	7					178
							8	9									
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	30	1	482	2	N	5					183
							6	9									
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	474	2	N	13					196
							14	9									
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	31	1	480	2	N	12					208
							13	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	-0-					241
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-					241
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					241
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					241
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	2	N	-0-					241
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					241

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

08	992	N	948	-0-	-44	-0-	31	1	900	2	N	15					184
							17	9									
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	30	1	848	2	N	8					192
							9	9									
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	877	2	N	12					204
							13	9									
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	29	1	849	2	N	11					215
							12	9									
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	31	1	867	2	N	15					230
							17	9									
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	31	1	865	2	N	10					240
							11	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

08	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-					206
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	30	1	547	2	N	2					208
							2	9									
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	N	-0-					208
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	440	2	N	-0-					208
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	31	1	460	2	N	-0-					208
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					208

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

08	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	31	1	2676	2	N	33					230
							36	9									
09	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	30	1	2393	2	N	32	188	1			74
							35	9									
10	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	30	1	2655	2	N	26					100
							29	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	30	1	2573	2	N	37					137
							41	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2623	2	N	40					177
							44	9									
01	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	31	1	2534	2	N	36					213
							40	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	31	1	2997	2	N	39	185	1			104
						43	9									
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	30	1	2862	2	N	34					138
						37	9									
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	30	1	2889	2	N	31					169
						34	9									
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	2	N	32					201
						35	9									
12	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	30	1	2827	2	N	40					241
						44	9									
01	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	30	1	2856	2	N	37	184	1			94
						41	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

08	992 N	967	-0-	-25	-0-	31	1	927	2	N	8					195
						9	9									
09	930 N	891	-0-	-39	-0-	30	1	857	2	N	4					199
						4	9									
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	30	1	910	2	N	7					206
						8	9									
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	1					207
						1	9									
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	8					215
						9	9									
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	13					228
						14	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

08	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	31	1	2348	2	N	37	186	1			84
						41	9									
09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	30	1	2204	2	N	28					112
						31	9									
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	38					150
						42	9									
11	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	30	1	2108	2	N	42					192
						46	9									
12	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	31	1	2210	2	N	53					245
						58	9									
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	55	188	1			112
						61	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	15					190
						17	9									
09	990 N	956	-0-	-34	-0-	30	1	918	2	N	7					197
						8	9									
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	30	1	918	2	N	6					203
						7	9									
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	30	1	929	2	N	13					216
						14	9									
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	31	1	946	2	N	12					228
						13	9									
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	935	2	N	13					241
						14	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2558	2	N	15					237
							17	9									
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	17					254
							19	9									
10	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	31	1	2415	2	N	12	183	1			83
							13	9									
11	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	30	1	2380	2	N	25					108
							28	9									
12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	29	1	2294	2	N	44					152
							48	9									
*01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	29	1	2440	2	N	73					225
							80	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

08	961	N	894	-0-	-67	-0-	31	1	855	2	N	7					137
							8	9									
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	30	1	813	2	N	7					144
							8	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	10					154
							11	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	10					164
							11	9									
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	10					174
							11	9									
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	30	1	839	2	N	13					187
							14	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

08	7347	X	3995	-0-	-3352	-0-	28	1	3931	2	N	33					400
							36	9									
09	7110	X	4611	-0-	-2499	-0-	30	1	4454	2	N	115	358	1			157
							127	9									
10	5611	X	3457	-0-	-2154	-0-	18	1	3404	2	N	32					189
							35	9									
11	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	17	1	3305	2	N	53					242
							58	9									
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	29	1	5356	2	N	126	188	1			180
							139	9									
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	30	1	4715	2	N	69					249
							76	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

08	4123	X	313	-0-	-3810	-0-	31	1	282	2	N	-0-					221
09	3990	X	350	-0-	-3640	-0-	30	1	320	2	N	-0-					221
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					221
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					221
12	372	X	370	-0-	-2	-0-	27	1	343	2	N	-0-					221
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	29	1	209	2	N	-0-					221

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	27	1	1494	2	N	13					220
							14	9									
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	21					241
							23	9									
10	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	29	1	1574	2	N	13	177	1			77
							14	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	27					104
							30	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	24					128
							26	9									
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1796	2	N	27					155
							30	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					80
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	7					87
							8	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	12					99
							13	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	5					104
							6	9									
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	31	1	733	2	N	1					105
							1	9									
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	31	1	775	2	N	7					112
							8	9									

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	31	1	8844	2	N	94	190	1			154
							103	9									
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	30	1	7817	2	N	78					232
							86	9									
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	29	1	8039	2	N	73	190	1			115
							80	9									
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	30	1	7775	2	N	66					181
							73	9									
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	30	1	7669	2	N	80	192	1			69
							88	9									
*01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	31	1	7571	2	N	88					157
							97	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	31	1	4259	2	N	62	184	1			149
							68	9									
09	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	30	1	4003	2	N	53					202
							58	9									
10	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	30	1	4102	2	N	68					270
							75	9									
11	4260	X	4174	-0-	-86	-0-	30	1	4080	2	N	58	194	1			134
							64	9									
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	31	1	4226	2	N	95					229
							105	9									
01	4371	X	4346	-0-	-25	-0-	30	1	4225	2	N	83	192	1			120
							91	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3623	-0-	-624	-0-	30 12	1 9	3581	2	N	11	185	1			134
09	4110	X	3284	-0-	-826	-0-	30 22	1 9	3232	2	N	20					154
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	31 39	1 9	3878	2	N	35					189
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	4043	2	N	42					231
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	31 50	1 9	4131	2	N	45					276
*01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	31 68	1 9	3978	2	N	62	187	1			151

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	1738	2	N	44					129
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	30 29	1 9	1465	2	N	26					155
10	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	24 52	1 9	1511	2	N	47					202
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	29 36	1 9	1580	2	N	33					235
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	1683	2	N	44	194	1			85
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	1639	2	N	30					115

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12750	-0-	-890	-0-	31 149	1 9	12570	2	N	135					299
09	13170	X	12041	-0-	-1129	-0-	30 140	1 9	11871	2	N	127	189	1			237
10	13609	X	12124	-0-	-1485	-0-	31 129	1 9	11964	2	N	117					354
11	13080	X	11790	-0-	-1290	-0-	30 152	1 9	11608	2	N	138	185	1			307
12	13299	X	12149	-0-	-1150	-0-	31 168	1 9	11950	2	N	153	184	1			276
01	12741	X	12008	-0-	-733	-0-	31 162	1 9	11815	2	N	147	184	1			239

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	14113	-0-	-457	-0-	31 123	1 9	13959	2	N	112					298
09	14100	X	13464	-0-	-636	-0-	30 117	1 9	13317	2	N	106	188	1			216
10	14570	X	13063	-0-	-1507	-0-	31 108	1 9	12924	2	N	98					314
11	14010	X	13352	-0-	-658	-0-	29 123	1 9	13200	2	N	112	190	1			236
12	14291	X	13477	-0-	-814	-0-	31 130	1 9	13316	2	N	118	193	1			161
01	14105	X	13096	-0-	-1009	-0-	31 124	1 9	12941	2	N	113					274

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814

THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574

8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486

ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2927	3	34	9	N	31	187	1		53
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	N	20				73
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1591	3	20	9	N	18				91
11	1230	X	956	-0-	-274	-0-	953	3	3	9	N	3				94
12	1271	X	670	-0-	-601	-0-	670	3			N	-0-				94
01	1271	X	600	-0-	-671	-0-	600	3			N	-0-				94

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				100
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				100
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				100
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				100
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1872	3	14	9	N	13				190
09	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1909	3	14	9	N	13				203
10	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1901	3	8	9	N	7				210
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1774	3	15	9	N	14				224
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1634	3	22	9	N	20				244
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11				255

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2708	3	34	9	N	31	186	1			145
09	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2542	3	24	9	N	22					167
10	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2381	3	22	9	N	20					187
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	2243	3	22	9	N	20					207
12	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2537	3	48	9	N	44					251
01	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2338	3	17	9	N	15					266

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					48
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					48
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					48
11	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					48
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					48
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15	187	1			205
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	N	12					217
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1589	3	34	9	N	31					248
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1403	3	13	9	N	12					260
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1100	3	31	9	N	28					288
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1002	3	22	9	N	20					308

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1266	3	34	9	N	31					307
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1047	3	25	9	N	23					330
10	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-					330
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1165	3	11	9	N	10	194	1			146
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	3	18	9	N	16					162
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	3	42	9	N	38					200

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3010	3	4	9	N	4					66
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2920	3	10	9	N	9					75
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1986	3	12	9	N	11					86
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1459	3	7	9	N	6					92
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	3	17	9	N	15					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2875	3	17	9	N	15					164
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2684	3	36	9	N	33					197
10	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2670	3	7	9	N	6					203
11	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2609	3	30	9	N	27	192	1			38
12	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2528	3	13	9	N	12					50
*01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	3	23	9	N	21					71

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2164	2	29	9	N	26	147	1			33
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2003	2	30	9	N	27					60
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	N	11					71
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13	72	1			66
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					66
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	121	1			30
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	368	2	9	9	N	8					38
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOBART RANCH WELL #: RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			117
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			117
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			117
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			117
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3	N	-0-			117
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13			13
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13			26
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	9	N	29			55
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	9	N	4			59

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-			105
09	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	3			N	-0-			105
10	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-			105
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			105
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			105
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5					105
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	N	9					114
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	761	3	6	9	N	5					119
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	719	3	11	9	N	10					129
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	752	3	22	9	N	20					149
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	N	10					159

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	3	6	9	N	5					158
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	3	8	9	N	7					165
10	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1510	3	32	9	N	29					194
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1457	3	8	9	N	7					201
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1466	3	11	9	N	10					211
*01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-	211	1			-0-

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

08	961	N	853	-0-	-108	-0-	850	3	3	9	N	3	183	1			37
09	840	N	620	-0-	-220	-0-	620	3			N	-0-					37
10	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-					37
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	N	8					45
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	N	14					59
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	3	24	9	N	22					81

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					7
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					7
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					7
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					7
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					7
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					100
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					100
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					100
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					100
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					100
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

08	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1043	3	9	9	N	8					128
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					128
10	1178 N	639	-0-	-539	-0-	635	3	4	9	N	4					132
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					132
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					132
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	465	1	1318	3	N	12					124
							13	9									
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	450	1	1374	3	N	10					134
							11	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	465	1	1359	3	N	23					157
							25	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	450	1	1333	3	N	10					167
							11	9									
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	3	N	17					184
							19	9									
01	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	465	1	1359	3	N	13					197
							14	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	3	2	9	N	2					63
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	516	3	14	9	N	13					76
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	549	3	7	9	N	6					82
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	544	3	10	9	N	9					91
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	3	9	9	N	8					99
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	460	3	3	9	N	3					102

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					132
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1149	3	11	9	N	10					142
10	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1149	3	11	9	N	10					152
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	3	14	9	N	13					165
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	3	18	9	N	16					181
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	3	11	9	N	10					191

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	465	1	626	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1632	3	11	9	N	10					98
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1564	3	13	9	N	12					110
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1568	3	17	9	N	15					125
11	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1436	3	14	9	N	13					138
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1449	3	19	9	N	17					155
01	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1406	3	20	9	N	18					173

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	3			N	-0-					156
09	1140	N	895	-0-	-245	-0-	895	3			N	-0-					156
10	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-					156
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					156
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	3	7	9	N	6					162
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	3	15	9	N	14					176

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1702	3	10	9	N	9					185
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	3	20	9	N	18					203
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1621	3	10	9	N	9					212
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1601	3	15	9	N	14	195	1			31
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	3	25	9	N	23					54
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1565	3	14	9	N	13					67

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					95
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					95
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					95
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					95
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					95
01	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-					95

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					57
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					57
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					57
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					57
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					57
*01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					57

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

08	992	N	838	-0-	-154	-0-	836	3	2	9	N	2					50
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	822	3	9	9	N	8					58
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	711	3	4	9	N	4					62
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	691	3	7	9	N	6					68
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	839	3	8	9	N	7					75
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					85

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

08	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					30
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					30
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					30
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					30
*01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					88
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					88
10	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1254	3	8	9	N	7					95
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	3	31	9	N	28					123
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	3	19	9	N	17					140
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1434	3	24	9	N	22					162

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	474	1	2238	3	N	-0-					17
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	459	1	2130	3	N	-0-					17
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	474	1	2155	3	N	-0-					17
11	2520 N	2355	-0-	-165	-0-	459	1	1895	3	N	1					18
						1	9									
12	2604 N	2243	-0-	-361	-0-	474	1	1767	3	N	2					20
						2	9									
01	2604 N	2431	-0-	-173	-0-	474	1	1957	3	N	-0-					20

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					31
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					31
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					31
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					31
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					31
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					31

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					60
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					60
10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1515	3	2	9	N	2					62
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	3	14	9	N	13					75
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1596	3	17	9	N	15					90
01	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1444	3	20	9	N	18					108

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					13
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					13
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					13
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					13
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					13
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

08	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1624	3	14	9	N	13					96
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1552	3	18	9	N	16					112
10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1554	3	24	9	N	22					134
11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1515	3	21	9	N	19					153
12	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1554	3	31	9	N	28					181
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1536	3	25	9	N	23					204

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

08	5394 X	4812	-0-	-582	-0-	4727	3	85	9	N	77					290
09	4950 X	4453	-0-	-497	-0-	4395	3	58	9	N	53	179	1			164
10	5084 X	4549	-0-	-535	-0-	4458	3	91	9	N	83					247
11	4860 X	4670	-0-	-190	-0-	4574	3	96	9	N	87	187	1			147
12	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	4407	3	94	9	N	85					232
01	4805 X	4387	-0-	-418	-0-	4289	3	98	9	N	89					321

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

08	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	5929	3	66	9	N	60	188	1			134
09	5940 X	5561	-0-	-379	-0-	5513	3	48	9	N	44					178
10	6076 X	5316	-0-	-760	-0-	5246	3	70	9	N	64					242
11	5850 X	5153	-0-	-697	-0-	5142	3	11	9	N	10	188	1			64
12	6014 X	5286	-0-	-728	-0-	5183	3	103	9	N	94					158
01	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5177	3	22	9	N	20					178

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4351	3	129	9	N	117	193	1			202
09	4560 X	4325	-0-	-235	-0-	4178	3	147	9	N	134	190	1			146
10	4712 X	4022	-0-	-690	-0-	3953	3	69	9	N	63					209
11	4560 X	4408	-0-	-152	-0-	4212	3	196	9	N	178	191	1			196
12	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4137	3	129	9	N	117					313
01	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4104	3	158	9	N	144	190	1			267

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

08	4433 X	1522	-0-	-2911	-0-	1434	3	88	9	N	80	190	1			221
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4069	3	92	9	N	84					305
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3930	3	68	9	N	62	189	1			178
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3933	3	123	9	N	112					290
12	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	4028	3	118	9	N	107	193	1			204
01	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3747	3	102	9	N	93					297

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4131	3	98	9	N	89	182	1			124
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3950	3	78	9	N	71					195
10	4123 X	3963	-0-	-160	-0-	3866	3	97	9	N	88					283
11	4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3659	3	85	9	N	77	179	1			181
12	4216 X	3796	-0-	-420	-0-	3709	3	87	9	N	79					260
01	4216 X	3827	-0-	-389	-0-	3738	3	89	9	N	81	181	1			160

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

08	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1561	3	55	9	N	50	187	1			134
09	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1535	3	42	9	N	38					172
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1570	3	76	9	N	69					241
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1427	3	42	9	N	38					279
12	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1287	3	79	9	N	72					351
01	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	1331	3	58	9	N	53	188	1			216

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2487	-0-	-179	-0-	2395	3	92	9	N	84	190	1			232
09	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	2355	3	117	9	N	106	190	1			148
10	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	2265	3	91	9	N	83					231
11	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2254	3	112	9	N	102	176	1			157
12	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2225	3	87	9	N	79					236
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2303	3	122	9	N	111	194	1			153

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

08	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3195	3	62	9	N	56					190
09	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3157	3	65	9	N	59					249
10	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	3223	3	78	9	N	71	189	1			131
11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3054	3	70	9	N	64					195
12	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3106	3	83	9	N	75					270
01	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3101	3	91	9	N	83	196	1			157

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3528	3	58	9	N	53	191	1			163
09	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3432	3	67	9	N	61					224
10	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3522	3	83	9	N	75					299
11	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	3361	3	80	9	N	73	193	1			179
12	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3401	3	98	9	N	89					268
01	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3408	3	101	9	N	92	199	1			161

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7075	3	161	9	N	146	195	1			336
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6548	3	178	9	N	162					498
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6860	3	121	9	N	110	377	1			231
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6809	3	215	9	N	195					426
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6746	3	187	9	N	170	194	1			402
*01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6699	3	149	9	N	135	191	1			346

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	310	1	2201	3	N	60	183	1			235
							66	9									
09	2550	N	2444	-0-	-106	-0-	300	1	2088	3	N	51					286
							56	9									
10	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	310	1	2092	3	N	80	192	1			174
							88	9									
11	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	300	1	1962	3	N	60					234
							66	9									
12	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	310	1	1741	3	N	52					286
							57	9									
01	2480	N	2028	-0-	-452	-0-	310	1	1649	3	N	63	200	1			149
							69	9									

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1276	1	3435	3	N	67	172	1			279
						74	9									
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1235	1	3083	3	N	100	173	1			206
						110	9									
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	1276	1	3471	3	N	79					285
						87	9									
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1235	1	3062	3	N	100	174	1			211
						110	9									
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1276	1	2931	3	N	155	176	1			190
						171	9									
*01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1276	1	3083	3	N	145					335
						160	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

08	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	310	1	7638	3	N	124					449
						136	9									
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	300	1	7167	3	N	126	183	1			392
						139	9									
10	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	310	1	6863	3	N	114					506
						125	9									
11	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	300	1	6872	3	N	133	193	1			446
						146	9									
12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7009	3	N	146	194	1			398
						161	9									
*01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	310	1	7089	3	N	146	191	1			353
						161	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	3381	1	2982	3	N	122	171	1			689
						134	9									
09	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	3271	1	2953	3	N	108					797
						119	9									
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3381	1	1927	3	N	79	174	1			702
						87	9									
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3271	1	3023	3	N	150	353	1			499
						165	9									
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	3381	1	1957	3	N	91	185	1			405
						100	9									
*01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	3381	1	1893	3	N	76					481
						84	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36290	X	36290	-0-	-0-	-0-	2529	1	33388	3	N	339	580	1			390
							373	9									
09	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	2446	1	31694	3	N	339	36	1			693
							373	9									
10	35249	X	35249	-0-	-0-	-0-	2529	1	32389	3	N	301	341	1			653
							331	9									
11	33947	X	33947	-0-	-0-	-0-	2446	1	31105	3	N	360	417	1			596
							396	9									
12	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	2529	1	33634	3	N	305	214	1			687
							336	9									
*01	45340	X	45340	-0-	-0-	-0-	2529	1	42208	3	N	548	573	1			662
							603	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11543	3	146	9	N	133					589
09	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11068	3	122	9	N	111	185	1			515
10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	10977	3	130	9	N	118	194	1			439
11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10745	3	143	9	N	130	185	1			384
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10956	3	167	9	N	152	191	1			345
*01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10879	3	171	9	N	155					500

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

08	8742	X	8124	-0-	-618	-0-	8007	3	117	9	N	106					365
09	8310	X	8034	-0-	-276	-0-	7932	3	102	9	N	93	192	1			266
10	8246	X	7503	-0-	-743	-0-	7406	3	97	9	N	88	190	1			164
11	7980	X	7397	-0-	-583	-0-	7325	3	72	9	N	65					229
12	8308	X	7461	-0-	-847	-0-	7371	3	90	9	N	82					311
01	8308	X	7377	-0-	-931	-0-	7283	3	94	9	N	85	195	1			201

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					122
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					122
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					122
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					122
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					122
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					122

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					156
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

08	341	X	281	-0-	-60	-0-	63	1	185	2	N	30	77	1			24
							33	9									
09	330	X	120	-0-	-210	-0-	61	1	23	2	N	33	1	8			56
							36	9									
10	372	X	186	-0-	-186	-0-	63	1	71	2	N	47					103
							52	9									
11	360	X	103	-0-	-257	-0-	61	1	42	9	N	38	1	8			140
12	372	X	103	-0-	-269	-0-	63	1	40	9	N	36	3	8			173
01	279	X	102	-0-	-177	-0-	63	1	39	9	N	35	169	1	2	8	37

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

08	4092	X	3018	-0-	-1074	-0-	2889	2	129	9	Y	117					208
09	3780	X	2796	-0-	-984	-0-	2652	2	144	9	Y	131	172	1	25	8	142
10	3782	X	2898	-0-	-884	-0-	2749	2	149	9	Y	135	172	1			105
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3393	2	174	9	Y	158	27	8			236
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	922	1	3334	2	Y	141	178	1	23	8	176
							155	9									
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	866	1	2847	2	Y	156	183	1	22	8	127
							172	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

08	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15416	3	23	9	N	21					180
09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14922	3	23	9	N	21					201
10	14601	X	12794	-0-	-1807	-0-	12775	3	19	9	N	17					218
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15304	3	15	9	N	14	194	1			38
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15317	3	31	9	N	28					66
*01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15361	3	20	9	N	18					84

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9917	-0-	-282	-0-	9917	2			N	-0-			-0-
09	9870	X	9586	-0-	-284	-0-	9586	2			N	-0-			-0-
10	10075	X	9936	-0-	-139	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9825	-0-	9825	9825	9825	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2828	2	Y	-0-			3
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	95	1	2652	2	Y	-0-			3
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	99	1	2649	2	Y	-0-			3
11	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	101	1	2632	2	Y	-0-			3
12	2852	N	2765	-0-	-87	-0-	100	1	2665	2	Y	-0-			3
01	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	93	1	2436	2	Y	-0-			3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	14	183	1			97
						15	9									
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	23					120
						25	9									
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1784	2	N	27					147
						30	9									
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	37					184
						41	9									
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	28					212
						31	9									
*01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	54	191	1			75
						59	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

08	85	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

08	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					36
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					36
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					36
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					36
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					36
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					36

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					37
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					37
10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					37
11	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					37
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					37
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					53
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					53
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					53
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					53
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					53
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	2			Y	-0-					53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

08	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			N	-0-					129
09	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	4020	2			N	-0-					129
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4900	2	2	9	N	2					131
11	4260	X	3340	-0-	-920	-0-	3333	2	7	9	N	6					137
12	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	3300	2	8	9	N	7					144
01	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3720	2	9	9	N	8					152

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					589
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					589
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					589
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					589
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					589
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					14
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					14
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					145
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					145
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					145
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					102
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					102
*10	3100	N	5696	-0-	2596	2596	5696	2			N	-0-					102
*11	2596	N	-0-	-0-	-2596	-0-					N	-0-					102
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					102
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					79
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					79
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-	11	7			136
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					51
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2046	-0-	-744	-0-	2046	2			N	-0-					102
09	2700	X	1146	-0-	-1554	-0-	1146	2			N	-0-					102
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					102
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					102
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

08	3999	X	1246	-0-	-2753	-0-	1246	2			N	-0-					128
09	3870	X	938	-0-	-2932	-0-	938	2			N	-0-					128
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					128
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					128
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					128
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-	7	7			40
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					40
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	12	7			205
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					205
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					205
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

08	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	87	1	1776	2	N	-0-					268
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	67	1	2761	2	N	-0-					268
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					268
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					268
12	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	33	1	1596	2	N	-0-					268
01	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	68	1	1782	2	N	113					381
							124	9									

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	91	1	1865	2	N	-0-					40
09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	53	1	2213	2	N	-0-					40
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					40
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					40
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	36	1	1743	2	N	-0-					40
*01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	N	-0-					40

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

08	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					95
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					95
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					95
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					95
12	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					95
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					95

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					174
09	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					174
10	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					174
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11					185
12	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1959	2	19	9	N	17					202
*01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1976	2	25	9	N	23	180	1			45

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	128	-0-	-461	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

08	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-					132
09	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	2586	2	6	9	N	5					137
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					137
11	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					137
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2808	2	6	9	N	5					142
01	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2697	2	11	9	N	10					152

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

08	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					140
09	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	1238	2			N	-0-					140
10	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					140
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					140
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					140
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					140

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1667	2	63	9	N	57					110
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1592	2	26	9	N	24					134
10	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					134
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1623	2	29	9	N	26					160
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					160
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1669	2	66	9	N	60	190	1			30

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3846	2	4	9	N	4					142
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					142
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3449	2	13	9	N	12					154
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					159
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3045	2	43	9	N	39	142	1			56
01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					56

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1656	2	9	9	N	8					135
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					135
10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1653	2	4	9	N	4					139
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					139
12	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	1180	2			N	-0-					139
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	2	70	9	N	64	175	1			28

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-					98
09	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2657	2			N	-0-					98
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					98
11	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-					98
12	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2697	2	31	9	N	28					126
01	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2474	2	3	9	N	3					129

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	374	7			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					44
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					44
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					44
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					44
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					44
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13					93
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1193	2	19	9	N	17					110
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1165	2	3	9	N	3					113
11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-					113
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					113
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-					113

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					189
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					189
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					189
*11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-	129	7			60
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					60
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565 #	2944	-0-	-621	-0-	2501	2	443	9	N	403	383	1			2408
09	3450 #	3240	-0-	-210	-0-	2731	2	509	9	N	463	576	1			2295
10	3565 #	3358	-0-	-207	-0-	2845	2	513	9	N	466	383	1			2378
*11	3450 #	3272	-0-	-178	-0-	2796	2	476	9	N	433	385	1	1976	7	450
12	3348 #	3147	-0-	-201	-0-	2672	2	475	9	N	432	579	1			303
01	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					303

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					170
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					170
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					170
11	2070 N	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			N	-0-					170
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					170
*01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9					179

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					129
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					129
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			20
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			20
*10	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			20
01	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			20

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

08	906	R	906	-0-	-0-	-0-	843	3	63	9	N	57			139
09	833	R	833	-0-	-0-	-0-	767	3	66	9	N	60			199
10	837	#	695	-0-	-142	-0-	659	3	36	9	N	33			232
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			232
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			232
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			232

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			206
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			206
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			206
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			206
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			206
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	46	-0-	-2124	-0-	46	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

08	3844 X	3310	-0-	-534	-0-	3308	2	2	9	N	2					95
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					95
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4390	2	3	9	N	3					98
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4420	2	11	9	N	10					108
12	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3816	2	11	9	N	10					118
01	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3693	2	2	9	N	2					120

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

08	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
10	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
*11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
*12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

08	434 #	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

08	1333 #	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
09	1290 #	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
10	1209 #	878	-0-	-331	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	1200 #	837	-0-	-363	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	713	-0-	-527	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	1240 #	250	-0-	-990	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
09	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
10	1457 #	806	-0-	-651	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
11	1500 #	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
12	1581 #	862	-0-	-719	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	1581 #	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

08	1240 #	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	1200 #	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
10	1240 #	921	-0-	-319	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1110 #	619	-0-	-491	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
*01	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

08	3286 #	1960	-0-	-1326	-0-	1957	2	3	9	N	3					95
09	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					95
10	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3057	2	3	9	N	3					98
11	3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	3213	2	12	9	N	11					109
12	3286 #	2244	-0-	-1042	-0-	2233	2	11	9	N	10					119
01	3286 #	3140	-0-	-146	-0-	3139	2	1	9	N	1					120

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	810 N	575	-0-	-235	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	961 N	543	-0-	-418	-0-	62	1	481	2	N	-0-					-0-
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	60	1	591	2	N	-0-					-0-
12	651 N	573	-0-	-78	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
01	558 N	62	-0-	-496	-0-	62	1			N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

08	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-			53
09	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-			53
*10	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-			53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			53
01	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1					43
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	3	6	9	N	5					48
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2009	3	2	9	N	2					50
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					55
12	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					55
01	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					55

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

08	2170	X	724	-0-	-1446	-0-	724	2			N	-0-					38
09	2100	X	1486	-0-	-614	-0-	1476	2	10	9	N	9					47
10	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	1620	2	1	9	N	1					48
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

08	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-					23
09	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1963	2	4	9	N	4					27
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2	9	N	2					29
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-					32
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					32
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					32
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					32
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					32
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-					33
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					33
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	3		N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-					-0-
11	3390	X	2539	-0-	-851	-0-	-0-	2539	3		N	-0-					-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	-0-	3392	3		N	-0-					-0-
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	-0-	3320	3		N	-0-					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

*02	10759		17743	-0-	6984	B	61229	17743	3			N	-0-				153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	11501		12393	-0-	892	B	62121	12393	3			N	-0-				153
*04	11130		12732	-0-	1602	B	63723	12732	3			N	-0-				153
*05	11501		12516	-0-	1015	B	64738	12516	3			N	-0-				153
*06	11130		26733	-0-	15603	B	80341	26733	3			N	-0-				153
*07	11501		26394	-0-	14893	B	95234	26394	3			N	-0-				153
*08	11501		25514	-0-	14013	B	109247	25514	3			N	-0-				153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109247																	
*09	11130		13077	-0-	1947	B	111194	13077	3			N	-0-				153
*10	11501		16029	-0-	4528	B	115722	16029	3			N	-0-				153
*11	11130		16082	-0-	4952	B	120674	16082	3			N	-0-				153
*12	11501		2769	-0-	-8732	B	111942	2609	3	160	9	N	145	170	1		128
*01	11501		18435	-0-	6934	B	118876	17893	3	542	9	N	493	188	1		433

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

*02	0	W	25993	-0-	25993	B	547894	25956	3	37	9	N	34	83	1		43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	W	18140	-0-	18140	B	566034	18130	3	10	9	N	9				52
*04	0	W	18626	-0-	18626	B	584660	18626	3			N	-0-				52
*05	0	W	18346	-0-	18346	B	603006	18309	3	37	9	N	34				86
*06	0	W	39158	-0-	39158	B	642164	39108	3	50	9	N	45	81	1		50
*07	0	W	38651	-0-	38651	B	680815	38611	3	40	9	N	36				86
*08	0	W	28193	-0-	28193	B	709008	28153	3	40	9	N	36	62	1		60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 709008																	
*09	0	W	13109	-0-	13109	B	722117	13077	3	32	9	N	29				89
*10	0	W	21126	-0-	21126	B	743243	21090	3	36	9	N	33	65	1		57
*11	0	W	21180	-0-	21180	B	764423	21161	3	19	9	N	17				74
*12	0	W	39693	-0-	39693	B	804116	39569	3	124	9	N	113	149	1		38
01	0	W	32575	-0-	32575	B	836691	32465	3	110	9	N	100				138

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8044					N	-0-	39	1		131
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8044																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	43				174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	73	96	1		151
12	0	N	294	-0-	294	B	294	174	3	120	9	N	109	126	1		134
*01	777	N	483	-0-	-294	B	-0-	369	3	114	9	N	104				238

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) //CONT.// 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	1760	-0-	241 B	10444	1760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10444												
09	3090	2615	-0-	-475 B	9969	2615	3			N	-0-					-0-
10	3193	5905	-0-	2712 B	12681	5905	3			N	-0-					-0-
11	3090	5925	-0-	2835 B	15516	5925	3			N	-0-					-0-
12	0	6001	-0-	6001 B	21517	6001	3			N	-0-					-0-
01	5130	5811	-0-	681 B	22198	5811	3			N	-0-					-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	3494	-0-	-722	-0-	3492	2	2	9	N	2	177	1			74
09	4080 X	3318	-0-	-762	-0-	3293	2	25	9	N	23					97
10	4216 X	3139	-0-	-1077	-0-	3131	2	8	9	N	7					104
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4126	2	17	9	N	15					119
*12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4527	2	25	9	N	23					142
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					142

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					63
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					63
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2	65	1			-0-
							2	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					94
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					94
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					60
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					60
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					52
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					52
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					95
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					95
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					110
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					110
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	668	2	668	3	N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					10
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					10
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	833	2	833	3	N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	31	1	1946	2	N	-0-					180
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	-0-					180
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	31	1	1710	2	N	-0-					180
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	12					192
							13	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	N	13					205
							14	9									
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-					205

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	863	2	1	9	N	1					134
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					134
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	N	2					257
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					257
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					257
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					257
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2					62
09	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1325	2	14	9	N	13					75
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2687	2	2	9	N	2					77
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3					80
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	N	4					84
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	N	4	1	8			87

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	58	1	1774	2	N	66					235
						73	9									
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	55	1	1773	2	N	52	185	1			102
						57	9									
10	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	65	1	1930	2	N	43					145
						47	9									
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	2	N	82					227
						90	9									
12	1953 N	1362	-0-	-591	-0-	49	1	1274	2	N	35					262
						39	9									
01	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	58	1	1801	2	N	79	189	1			152
						87	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

08	899 N	148	-0-	-751	-0-	148	2			N	-0-					82
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					82
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	151	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	1863	2	178	9	N	162	374	1			220
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2029	2	248	9	N	225	315	1			130
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1126	2	134	9	N	122	186	1			182
09	1200	N	501	-0-	-699	-0-	396	2	105	9	N	95	187	1			90
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20460 X	10171	-0-	-10289	-0-	10171	2		N	-0-			-0-
09	23659 X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2		N	-0-			-0-
10	21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2		N	-0-			-0-
11	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	21601	2		N	-0-			-0-
12	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	23458	2		N	-0-			-0-
*01	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2		N	-0-			-0-
12	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2		N	-0-			-0-
*01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-			-0-
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			30
09	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3		N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					187
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					187
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					187
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					187
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	30	1	31	2	N	-0-					187
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

08	2821 X	2717	-0-	-104	-0-	2709	2	8	9	N	7					47
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3125	2	15	9	N	14					61
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					66
*11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3554	2	11	9	N	10					76
*12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	2	28	9	N	25					101
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					101

HUNTOON, N. (MORROW LO.) //CONT.// 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	98	-0-	-615	-0-	98	2			N	-0-					63
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					63
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					63
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	23	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNÈR OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

08	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	3161	3			N	-0-					23
09	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3			N	-0-					23
10	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			N	-0-					23
11	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	3073	3			N	-0-					23
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					23
01	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					19
09	480	N	121	-0-	-359	-0-	121	2			N	-0-					19
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					19
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					19
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					21

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					112
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					112
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					112
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					112
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					112
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					99
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					99
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					99
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					99
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					99
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					78
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					78
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					78
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					78
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					78
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	2	N	-0-	189	1			170
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	15	1	3090	2	N	42					212
							46	9									
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	15	1	3338	2	N	53					265
							58	9									
11	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	15	1	2227	2	N	-0-					265
12	3348	X	1494	-0-	-1854	-0-	15	1	1416	2	N	57					322
							63	9									
01	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	15	1	2164	2	N	36	188	1			170
							40	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					280
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					280
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					280
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	186	1	4161	3	N	-0-					132
09	4290	X	4180	-0-	-110	-0-	180	1	4000	3	N	-0-					132
10	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	186	1	3846	3	N	-0-					132
11	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	180	1	3505	3	N	-0-					132
12	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	186	1	3826	3	N	-0-					132
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	186	1	3920	3	N	-0-					132

KEM ENERGY, INC. 455126
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4					21
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	3	2	9	N	2					23
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					23
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1					24
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	3	4	9	N	4					28
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	3	10	9	N	9					37

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

08	2046 N	1876	-0-	-170	-0-	1868	2	8	9	N	7					155
09	2190 N	1815	-0-	-375	-0-	1809	2	6	9	N	5					160
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					160
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	N	10					170
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					170
01	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1862	2	14	9	N	13					183

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					68
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					68
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					68
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					68
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1					69
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3250	2	4	9	N	4					73

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-	13	7			37
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					37
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-	12	7			-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	245	-0-	-1274	-0-	245	2			N	-0-					107
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					107
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					107
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	19	7			88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					21
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					21
10	5487	X	5121	-0-	-366	-0-	5121	2			Y	-0-					21
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					21
12	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5353	2			Y	-0-					21
01	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			Y	-0-					21

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3108	-0-	8	8	3107	3	1	9	N	1					40
09	1932	N	1924	-0-	-8	-0-	1924	3			N	-0-					40
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	3	22	9	N	20					60
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2178	3			N	-0-					102
09	2370	X	1942	-0-	-428	-0-	1921	3	21	9	N	19	104	1			17
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	1989	3			N	-0-					17
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					17
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					17
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					17

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					70
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					70
10	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					70
11	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					70
12	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			N	-0-					70
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					70

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	22	1	7640	2	Y	95	173	1			112
						105	9									
09	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	22	1	7986	2	Y	85					197
						94	9									
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	24	1	7331	2	Y	82	175	1			104
						90	9									
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	24	1	8429	2	Y	137					241
						151	9									
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	22	1	7817	2	Y	127	184	1			184
						140	9									
*01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	24	1	7694	2	Y	73	187	1			70
						80	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3429 R	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					22
09	3301 R	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					22
*10	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					22
01	3441 #	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					17
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					17
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

08	1798 N	1747	-0-	51	-0-	1740	3	7	9	N	6				23
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1694	3	11	9	N	10				33
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6	9	N	5				38
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

08	4743 #	3839	-0-	-904	-0-	3817	3	22	9	N	20	176	1		246
09	4290 #	3687	-0-	-603	-0-	3687	3			N	-0-				246
10	3937 #	3764	-0-	-173	-0-	3714	3	50	9	N	45				291
11	3780 #	3378	-0-	-402	-0-	3236	3	142	9	N	129	354	1		66
12	3844 #	2525	-0-	-1319	-0-	2474	3	51	9	N	46				112
01	3844 #	2364	-0-	-1480	-0-	2364	3			N	-0-				112

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	7	2	6	9	N	5	130	1			40
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	27	2	1	9	N	1					41
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	306	2	13	9	N	12					53
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					55
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

08	2852 X	2784	-0-	-68	-0-	558	1	2226	3	N	-0-					185
09	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	540	1	2112	3	N	-0-					185
10	2821 X	1874	-0-	-947	-0-	558	1	1316	3	N	-0-					185
11	2700 X	1450	-0-	-1250	-0-	540	1	910	3	N	-0-					185
12	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	558	1	1899	3	N	-0-					185
*01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	558	1	2049	3	N	-0-					185

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					17
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					17
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					17
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					17
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

08	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					137
09	2820	4584	-0-	1764	1764	4584	2			N	-0-					137
10	4584	4338	-0-	-246	1518	4338	2			N	-0-					137
11	2820	3873	-0-	1053	2571	3873	2			N	-0-					137
12	7819	4081	-0-	-3738	-0-	4081	2			N	-0-					137
01	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLÈNA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	910	-0-	-113	-0-	910	2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

08	4960 X	3007	-0-	-1953	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
09	4800 X	2210	-0-	-2590	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	2825	-0-	-1315	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	499	-0-	-3779	-0-	499	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

08	3410 X	1742	-0-	-1668	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2316	-0-	-984	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	1968	-0-	-822	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
11	2160 X	1333	-0-	-827	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
12	2387 X	1162	-0-	-1225	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
01	2387 X	1280	-0-	-1107	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2		N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

08	4588 X	4375	-0-	-213	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
09	4440 X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3892	-0-	-548	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4022	-0-	-566	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					22
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					22
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

08	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3277	2			N	-0-	2	7			-0-
09	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-	10	7			-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					13
09	2100	N	541	-0-	-1559	-0-	541	2			N	-0-					13
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

08	4154	X	2148	-0-	-2006	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

08	6045	X	5405	-0-	-640	-0-	5405	2			N	-0-					22
09	5610	X	5014	-0-	-596	-0-	5014	2			N	-0-					22
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					22
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					22
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					22
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					22

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-	22	7			13
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	2			N	-0-					13
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

08	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					75
09	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					75
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					75
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					75
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					75
*01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

08	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					133
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10					143
10	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2					145
11	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5					150
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					150
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					150

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			188
09	600 #	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			188
10	651 #	523	-0-	-128	-0-	523	2		N	-0-			188
11	630 #	591	-0-	-39	-0-	591	2		N	-0-			188
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			188
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			188

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILES GAS UNIT WELL #: RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

08	12958 X	12211	-0-	-747	-0-	12211	2		N	-0-			73
09	12540 X	12157	-0-	-383	-0-	12157	2		N	-0-			73
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-				N	NO RPT			73
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-				N	NO RPT			73
12	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-				N	NO RPT			73
01	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-				N	NO RPT			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

*02	696 N	693	-0-	-3	-0-	693	2		N	-0-			-0-
*03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2		N	-0-			-0-
*04	750 N	176	-0-	-574	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
*08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			-0-
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
*12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	896	-0-	-1243	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	933	-0-	-1206	-0-	933	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

08	47	S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37
09	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
10	61	S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
11	49	S	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
12	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37
*01	47	S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

08	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

08	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	212	-0-	-532	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1194	-0-	-418	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1129	-0-	-911	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1223	-0-	-885	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1128	-0-	-912	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7967 X	1688	-0-	-6279	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
09	7710 X	1460	-0-	-6250	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	1435	-0-	-1541	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	1341	-0-	-1539	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	1298	-0-	-1678	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

08	3658 X	2051	-0-	-1607	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	1848	-0-	-1692	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	1606	-0-	-2052	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

08	1767 X	1138	-0-	-629	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09	1710 X	1041	-0-	-669	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
10	1767 X	1027	-0-	-740	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1030	-0-	-680	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			38
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			38
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			38
11	2700 X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2		N	-0-			38
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			38
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1549	-0-	-373 B	-0-	31	1	1461	2	N	52	187	1			149
							57	9									
09	1680	N	1395	-0-	-285 B	-0-	30	1	1307	2	N	53					202
							58	9									
10	1736	N	1121	-0-	-615 B	-0-	24	1	1042	2	N	50					252
							55	9									
11	1500	N	20	-0-	-1480 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-					252
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					252
*01	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	24	1	1898	2	N	62	174	1			140
							68	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	29	1	688	2	N	18					413
							20	9									
09	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	30	1	530	2	N	14					427
							15	9									
10	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	30	1	648	2	N	8					435
							9	9									
11	690	N	621	-0-	-69 B	-0-	16	1	570	2	N	32					467
							35	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	29	1	561	2	N	6					473
							7	9									
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	25	1	539	2	N	31	174	1			330
							34	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675			N	NO RPT			-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	66			138
09	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-			N	100	199 1		39
10	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2053 2	68 9	N	62			101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			101

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	2			N	-0-					18
09	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	1388	2	12	9	N	11					29
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1463	2	46	9	N	42					71
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

08	6293	X	5148	-0-	-1145 B	-0-	5054	2	94	9	N	85					743
09	5820	X	4710	-0-	-1110 B	-0-	4600	2	110	9	N	100					843
10	5921	X	4962	-0-	-959 B	-0-	4832	2	130	9	N	118	189	1			772
11	5490	X	4616	-0-	-874 B	-0-	4492	2	124	9	N	113					885
12	5208	X	4913	-0-	-295 B	-0-	4766	2	147	9	N	134	186	1			833
01	5146	X	3574	-0-	-1572 B	-0-	3532	2	42	9	N	38	195	1			676

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					275
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					275
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					275
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					275
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					275
*01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5161	X	5161	-0-	-0-	B	-0-	5087	2	74	9	N	67	170	1			457
09	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	4469	2	109	9	N	99					556
10	4840	X	4840	-0-	-0-	B	-0-	4712	2	128	9	N	116					672
*11	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4715	2	97	9	N	88	192	1	415	7	153
*12	5373	X	5373	-0-	-0-	B	-0-	5253	2	120	9	N	109					262
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					262

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	103	1			-0-
09	14B2	EXT	22	-0-	22	B	22	22	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	7	-0-	7	B	29	7	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	29					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					132
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	99	7			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4573	X	4573	-0-	-0-	B	-0-	4573	2			N	-0-					210
09	5107	X	5107	-0-	-0-	B	-0-	5013	2	94	9	N	85					295
10	4882	X	4882	-0-	-0-	B	-0-	4849	2	33	9	N	30					325
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	B	-0-	5029	2	98	9	N	89	197	1			217
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	B	-0-	5405	2	63	9	N	57					274
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					274

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4130	X	4130	-0-	-0-	B	-0-	4115	2	15	9	N	14	183	1			292
09	3860	X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3826	2	34	9	N	31					323
10	3730	X	3730	-0-	-0-	B	-0-	3721	2	9	9	N	8					331
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	B	-0-	3285	2	33	9	N	30	281	7			80
*12	3787	X	3787	-0-	-0-	B	-0-	3765	2	22	9	N	20					100
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT					100

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2382	-0-	-687	B	-0-	2204	2	178	9	N	162	185	1			221
09	2940	X	2547	-0-	-393	B	-0-	2303	2	244	9	N	222	190	1			253
10	2635	X	2539	-0-	-96	B	-0-	2327	2	212	9	N	193	184	1			262
*11	2550	X	2537	-0-	-13	B	-0-	2368	2	169	9	N	154	186	1			230
12	2635	X	2603	-0-	-32	B	-0-	2365	2	238	9	N	216	318	1			128
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					128

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	126	-0-	-1238 B	-0-	120	2	6	9	N	5	196	1			439
09	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					439
10	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					439
*11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	436	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2002	-0-	-75 B	-0-	1881	2	121	9	N	110	193	1			286
09	2100	N	1786	-0-	-314 B	-0-	1711	2	75	9	N	68					354
10	2077	N	1453	-0-	-624 B	-0-	1398	2	55	9	N	50					404
*11	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	1933	2	164	9	N	149	182	1	193	7	178
*12	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2076	2	23	9	N	21	76	1			123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1955	-0-	-463 B	-0-	1788	2	167	9	N	152	195	1			130
09	2296	X	2296	-0-	-0- B	-0-	2106	2	190	9	N	173	193	1			110
10	2356	X	1817	-0-	-539 B	-0-	1651	2	166	9	N	151	191	1			70
*11	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	208	187	1			91
12	2387	X	966	-0-	-1421 B	-0-	842	2	124	9	N	113					204
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					204

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8195	-0-	-423 B	-609771	8155	2	40	9	N	36	223	1			441
09	8310	X	7740	-0-	-570 B	-609771	7678	2	62	9	N	56					497
10	8525	X	8116	-0-	-409 B	-609771	8072	2	44	9	N	40					537
*11	8070	X	7942	-0-	-128 B	-609771	7887	2	55	9	N	50	398	7			189
12	8308	X	8324	-0-	16 B	-609755	8290	2	34	9	N	31					220
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184 B	-609755					N	NO RPT					220

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	10	1	761	2	N	-0-					46
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	10	1	742	2	N	-0-					46
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	10	1	764	2	N	-0-					46
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	10	1	686	2	N	-0-					46
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	10	1	737	2	N	-0-					46
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	10	1	730	2	N	-0-					46

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			27
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			27
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			27
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			27
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			27
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

08	1798	N	169	-0-	-1629	-0-	166	2	3	9	N	3	195	1		420
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				420
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				420
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	371	7		49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-				31
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-				31
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-				31
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-				31
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-				31
*01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-				31

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	-0-				52
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	60	1	182	2	N	-0-				52
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	62	1	159	2	N	-0-				52
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	60	1	141	2	N	-0-				52
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	126	2	N	-0-				52
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	62	1	117	2	N	-0-				52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

08	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	2662	2	19	9	N	17					117
09	2700 X	626	-0-	-2074	-0-	617	2	9	9	N	8					125
10	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	2394	2	4	9	N	4					129
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3325	2	7	9	N	6					135
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3789	2	4	9	N	4					139
*01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3612	2	42	9	N	38					177

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					43
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					43
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					43
11	1650 N	1389	-0-	-261	-0-	1389	2			N	-0-					43
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					43
01	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					18
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					18
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					56
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					56
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					56
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					56
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					56
01	2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	2			Y	-0-					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	N	2					66
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	15					81
						17	9									
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62	2	10	9	N	9					90
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	19					109
						21	9									
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	44	2	N	9					118
						10	9									
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	78	2	21	9	N	19					137

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	2					114
						2	9									
09	930 N	743	-0-	-187	-0-	60	1	669	2	N	13	105	1			22
						14	9									
10	961 N	622	-0-	-339	-0-	62	1	560	2	N	-0-					22
11	930 N	721	-0-	-209	-0-	60	1	661	2	N	-0-					22
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	13					35
						14	9									
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	15					50
						17	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					130
09	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					130
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					15
09	810	N	151	-0-	-659	-0-	151	2			N	-0-					15
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					112
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					112
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4863	2	177	9	N	161	192	1			310
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4797	2	117	9	N	106					416
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4728	2	94	9	N	85	194	1			307
*11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3922	2	83	9	N	75	134	7			248
*12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4700	2	114	9	N	104	195	1			157
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					157

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	583	7			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	2650	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					109
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	28	1	323	2	N	-0-					109
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					109
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					109
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) //CONT.// 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. //CONT.// 379771
DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	920	-0-	-130	-0-	920	2	N	-0-			-0-
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

08	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2271	2	32	9	N	29			159
09	2460 X	2389	-0-	-71	-0-	2352	2	37	9	N	34			193
10	2542 X	2053	-0-	-489	-0-	2010	2	43	9	N	39	185	1	47
11	2460 X	2010	-0-	-450	-0-	2008	2	2	9	N	2			49
12	2480 X	2079	-0-	-401	-0-	2073	2	6	9	N	5			54
01	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	2109	2	20	9	N	18			72

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3665	2	113	9	N	103	190	1			115
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3854	2	88	9	N	80					195
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3788	2	220	9	N	200	189	1			206
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3774	2	124	9	N	113	191	1			128
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3916	2	154	9	N	140	193	1			75
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3870	2	138	9	N	125					200

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					207
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					207
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					207
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					207
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					207
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1067	-0-	-855	-0-	1065	2	2	9	N	2					245
09	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1041	2	4	9	N	4	153	1			96
10	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1216	2	7	9	N	6					102
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					120
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2					122
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					122

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

08	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-					102
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					102
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

08	713	N	254	-0-	-459	-0-	254	2			N	-0-					157
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					157
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					157
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	40	7			117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					249
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	118	1			131
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					131
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	85	7			46
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					46

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	23	126	1			166
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2236	2	11	9	N	10					176
10	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					176
*11	1560	X	1	-0-	-1559	-0-	1	2			N	-0-	44	7			132
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					132
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					132

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

08	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					833
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					833
10	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					833
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	652	7			181
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2474	2	35	9	N	32					343
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2385	2	10	9	N	9					352
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2470	2	13	9	N	12					364
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2335	2	18	9	N	16	167	1	48	7	165
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2418	2	10	9	N	9					174
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					478
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					478
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					478
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280	7			198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					688
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					688
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					688
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	450	7			238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

08	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					364
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	2	22	9	N	20					384
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7	172	1			219
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	N	20					239
12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	937	2	8	9	N	7					246
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120					453
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4278	2	251	9	N	228					681
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6554	2	259	9	N	235	340	1			576
*11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6192	2	224	9	N	204	332	1			448
*12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7102	2	233	9	N	212	512	1			148
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					148

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

08	527	N	115	-0-	-412	-0-	102	2	13	9	N	12					840
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					840
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					840
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	324	7			516
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2534	2	95	9	N	86	166	1			670
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2446	2	83	9	N	75					745
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2724	2	80	9	N	73	174	1			644
*11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2826	2	53	9	N	48	367	7			325
*12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2719	2	34	9	N	31					356
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					356

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3080	2	83	9	N	75					1055
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2962	2	88	9	N	80					1135
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3035	2	86	9	N	78	175	1			1038
*11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2720	2	76	9	N	69	164	1	755	7	188
*12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	N	27					215
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					215

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

08	713 N	396	-0-	-317	-0-	387	2	9	9	N	8					847
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	169	1			678
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1704	2	14	9	N	13	159	1			532
*11	390 N	237	-0-	-153	-0-	237	2			N	-0-	339	7			193
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					197
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

08	4433 X	3510	-0-	-923	-0-	3510	2			N	-0-					1073
09	4230 X	3425	-0-	-805	-0-	3425	2			N	-0-					1073
10	3751 X	3321	-0-	-430	-0-	3314	2	7	9	N	6					1079
*11	3540 X	3491	-0-	-49	-0-	3438	2	53	9	N	48	581	7			546
12	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-	171	1			375
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					375

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3323	2	80	9	N	73					1025
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4414	2	164	9	N	149	176	1			998
10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4217	2	124	9	N	113					1111
*11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	170	1	709	7	279
*12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	2	12	9	N	11					290
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					290

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6031	2	161	9	N	146					998
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5384	2	90	9	N	82	170	1			910
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5837	2	99	9	N	90	178	1			822
*11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6097	2	57	9	N	52	175	1	427	7	272
*12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6146	2	54	9	N	49					321
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					321

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

08	5394	X	4011	-0-	-1383	-0-	3880	2	131	9	N	119	174	1			1326
09	5220	X	4899	-0-	-321	-0-	4686	2	213	9	N	194					1520
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4167	2	103	9	N	94	330	1			1284
*11	3960	X	3019	-0-	-941	-0-	2883	2	136	9	N	124	175	1	967	7	266
*12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5431	2	118	9	N	107					373
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					373

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3321	2	29	9	N	26	169	1			842
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	2	81	9	N	74					916
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3233	2	133	9	N	121	169	1			868
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3788	2	78	9	N	71	604	7			335
*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3891	2	10	9	N	9					344
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					344

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3296	2	121	9	N	110					866
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3406	2	152	9	N	138					1004
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3628	2	143	9	N	130	502	1			632
*11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3590	2	120	9	N	109	371	7			370
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3721	2	107	9	N	97	165	1			302
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					302

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5100	2	39	9	N	35					374
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5776	2	64	9	N	58					432
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	6979	2	150	9	N	136	177	1			391
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3444	2	48	9	N	44					435
*12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5113	2	40	9	N	36	178	1			293
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					293

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

08	465	N	350	-0-	-115	-0-	349	2	1	9	N	1					986
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	34	9	N	31					1017
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1107	2	24	9	N	22	352	1			687
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	533	7			166
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7116	2	515	9	N	468	563	1			1036
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	6978	2	461	9	N	419	342	1			1113
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7273	2	490	9	N	445	515	1			1043
*11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7019	2	493	9	N	448	336	1	698	7	457
*12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7496	2	242	9	N	220	331	1			346
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					346

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6213	-0-	-452	-0-	6070	2	143	9	N	130	173	1			1464
09	6450	X	5794	-0-	-656	-0-	5782	2	12	9	N	11					1475
10	6665	X	3673	-0-	-2992	-0-	3672	2	1	9	N	1	184	1			1292
*11	6210	X	5019	-0-	-1191	-0-	4958	2	61	9	N	55	940	7			407
12	6324	X	4734	-0-	-1590	-0-	4700	2	34	9	N	31					438
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					438

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6976	2	271	9	N	246	173	1			505
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	6793	2	295	9	N	268	336	1			437
10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6657	2	359	9	N	326	175	1			588
*11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6316	2	39	9	N	35	169	1			454
*12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6301	2	112	9	N	102	164	1			392
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					392

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8702	-0-	-1311	-0-	8447	2	255	9	N	232	173	1			1167
09	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8242	2	176	9	N	160	170	1			1157
10	9517	X	7804	-0-	-1713	-0-	7597	2	207	9	N	188					1345
*11	8430	X	8299	-0-	-131	-0-	8156	2	143	9	N	130	498	1	716	7	261
12	8711	X	8391	-0-	-320	-0-	8288	2	103	9	N	94					355
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					355

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4200	2	55	9	N	50					1078
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2797	2	40	9	N	36					1114
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4233	2	96	9	N	87	341	1			860
*11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5537	2	210	9	N	191	176	1	654	7	221
*12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5314	2	233	9	N	212	176	1			257
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					257

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5977	2	131	9	N	119	169	1			919
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5774	2	125	9	N	114	180	1			853
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5781	2	46	9	N	42	165	1			730
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5603	2	72	9	N	65	500	7			295
*12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5482	2	14	9	N	13					308
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					308

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	N	27					313
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					313
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8					321
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	553	2	29	9	N	26	70	7			277
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	171	1			107
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8737	-0-	-160	-0-	8442	2	295	9	N	268	346	1			1314
09	8610	X	8452	-0-	-158	-0-	8054	2	398	9	N	362	525	1			1151
10	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	7154	2	405	9	N	368	340	1			1179
*11	8460	X	5875	-0-	-2585	-0-	5838	2	37	9	N	34	164	1	712	7	337
12	8742	X	7256	-0-	-1486	-0-	7220	2	36	9	N	33					370
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					370

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6095	2	266	9	N	242	166	1			823
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3645	2	174	9	N	158					981
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4852	2	132	9	N	120	336	1			765
*11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4506	2	97	9	N	88	430	7			423
12	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3663	2	2	9	N	2	169	1			256
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					256

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	524	7			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2025	3	7	9	N	6					108
09	1950 N	1761	-0-	-189	-0-	1740	3	21	9	N	19					127
10	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	1700	3	33	9	N	30					157
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	3	23	9	N	21					178
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	3	11	9	N	10					188
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	N	5					193

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

08	4278 #	3787	-0-	-491	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
09	4380 #	4041	-0-	-339	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	4526 #	4019	-0-	-507	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4380 #	3721	-0-	-659	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	4371 #	3750	-0-	-621	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271 #	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					24
09	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					24
10	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					24
11	1230 #	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			N	-0-					24
12	1240 #	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					24
01	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

08	31 #	2	-0-	-29	B	-190	2	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->			-66								
09	30 #	2	-0-	-28	B	-152	2	3		N	-0-					-0-
10	15 #	3	-0-	-12	B	-164	3	3		N	-0-					-0-
11	4 #	4	-0-	-0-	B	-164	4	3		N	-0-					-0-
12	3 #	4	-0-	1	B	-163	4	3		N	-0-					-0-
01	3 #	3	-0-	-0-	B	-163	3	3		N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

08	31 #	4	-0-	-27	B	-54	1	3	3	9	N	3				166
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-54												
09	30 #	3	-0-	-27	B	-81	1	3	2	9	N	2				168
10	8 #	6	-0-	-2	B	-83	3	3	3	9	N	3				171
11	4 #	4	-0-	-0-	B	-83	2	3	2	9	N	2				173
12	4 #	5	-0-	1	B	-82	2	3	3	9	N	3				176
01	6 #	5	-0-	-1	B	-83	2	3	3	9	N	3				179

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

08	31 #	2	-0-	-29	B	-190	2	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->			-66								
09	30 #	2	-0-	-28	B	-152	2	3		N	-0-					-0-
10	15 #	3	-0-	-12	B	-164	3	3		N	-0-					-0-
11	4 #	4	-0-	-0-	B	-164	4	3		N	-0-					-0-
12	3 #	4	-0-	1	B	-163	4	3		N	-0-					-0-
01	3 #	3	-0-	-0-	B	-163	3	3		N	-0-					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #	14	-0-	-17 B	-73	1	3	13	9	N	12			243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73										
09	30 #	4	-0-	-26 B	-99	1	3	3	9	N	3			246
10	31 #	34	-0-	3 B	-96	1	3	33	9	N	30			276
11	30 #	8	-0-	-22 B	-118	2	3	6	9	N	5			281
12	31 #	41	-0-	10 B	-108	2	3	39	9	N	35			316
01	31 #	15	-0-	-16 B	-124	2	3	13	9	N	12			328

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

08	992 N	786	-0-	-206	-0-	42	1	734	2	N	9			30
						10	9							
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	N	-0-			30
10	1364 N	573	-0-	-791	-0-	38	1	535	2	N	-0-			30
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	N	-0-			30
12	1240 N	978	-0-	-262	-0-	46	1	932	2	N	-0-			30
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-			30

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					217
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					217
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					501
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					501
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					501
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					1105
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					1105
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					1105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1105

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22 9	N	20		362
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		362
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		362
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		362
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		362
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		362

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-		618
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-		618
*10	3100	N	3917	-0-	817	817	3917	2		N	-0-		618
*11	817	N	-0-	-0-	-817	-0-				N	-0-		618
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		618
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		618

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-		25
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-		25
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		25
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		25
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		256
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		256

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

08	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3366	2	89	9	N	81	167	1			590
09	3630 X	3163	-0-	-467	-0-	3080	2	83	9	N	75					665
10	3751 X	3287	-0-	-464	-0-	3208	2	79	9	N	72	170	1			567
*11	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	3069	2	83	9	N	75	399	7			243
12	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	2877	2	74	9	N	67	173	1			137
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					137

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

08	992 N	141	-0-	-851	-0-	141	2			N	-0-					152
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					152
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					152
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					152
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					40
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					40
10	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-					40
11	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					40
12	4030	X	3471	-0-	-559	-0-	3471	2			N	-0-					40
01	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					185
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-	177	1			8
10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7163	2	31	9	N	28					36
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6847	2	22	9	N	20					56
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7038	2	11	9	N	10					66
01	7006	X	6902	-0-	-104	-0-	6876	2	26	9	N	24					90

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

08	22909	X	22838	-0-	-71	-0-	22838	2			N	-0-					25
09	22380	X	21960	-0-	-420	-0-	21960	2			N	-0-					25
10	23126	X	22559	-0-	-567	-0-	22559	2			N	-0-					25
11	22380	X	21727	-0-	-653	-0-	21727	2			N	-0-					25
12	22847	X	22298	-0-	-549	-0-	22298	2			N	-0-					25
01	22847	X	22152	-0-	-695	-0-	22152	2			N	-0-					25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	16	-0-	-325	-0-	2	1	14	2	N	-0-					38
09	330	#	16	-0-	-314	-0-	2	1	14	2	N	-0-					38
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	N	-0-					38
11	502	R	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	2	N	-0-					38
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38
*01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	58	1	10481	2	N	17	168	1			31
							19	9									
09	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	60	1	11599	2	N	-0-					31
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	62	1	9414	2	N	-0-					31
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	36	1	9245	2	N	8					39
							9	9									
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	62	1	11930	2	N	2					41
							2	9									
*01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	62	1	12115	2	N	11					52
							12	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					48
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					48
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					45
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					45
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	2	3	9	N	3					75
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4008	2	11	9	N	10					85
10	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4133	2	9	9	N	8					93
*11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4147	2	21	9	N	19					112
*12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4109	2	13	9	N	12					124
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					124

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					1197
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					1197
*10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4651	2	6	9	N	5					1202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1197
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					1197
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					1197

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					16

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					392
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					392
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					392
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					137
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	96	1	4034	2	N	13					230
							14	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	94	1	2910	2	N	9					239
							10	9									
10	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	97	1	3108	2	N	8					247
							9	9									
11	3240	X	2949	-0-	-291 B	-0-	94	1	2842	2	N	12					259
							13	9									
12	3348	X	3009	-0-	-339 B	-0-	97	1	2905	2	N	6					265
							7	9									
01	3348	X	2947	-0-	-401 B	-0-	177	1	2757	2	N	12					277
							13	9									

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	95	1	4918	2	N	3					63
							3	9									
09	4550	X	4550	-0-	-0- B	-0-	92	1	4452	2	N	5					68
							6	9									
10	4526	X	4339	-0-	-187 B	-0-	96	1	4243	2	N	-0-					68
11	4482	X	4482	-0-	-0- B	-0-	94	1	4388	2	N	-0-					68
12	4526	X	4225	-0-	-301 B	-0-	97	1	4119	2	N	8					76
							9	9									
01	4526	X	4120	-0-	-406 B	-0-	97	1	4023	2	N	-0-					76

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	69	1	549	2	N	-0-					13
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	6	1	269	2	N	-0-					13
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					13
11	450	N	50	-0-	-400 B	-0-	6	1	44	2	N	-0-					13
12	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	22	1	180	2	N	-0-					13
*01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	25	1	191	2	N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1354	-0-	-1870 B	-0-	36	1	1317	2	N	1					43
							1	9									
09	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-0-					N	-0-					43
10	3689	X	2458	-0-	-1231 B	-0-	37	1	2404	2	N	15					58
							17	9									
11	3570	X	3014	-0-	-556 B	-0-	92	1	2905	2	N	15					73
							17	9									
12	3689	X	3680	-0-	-9 B	-0-	97	1	3550	2	N	30					103
							33	9									
*01	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	97	1	3097	2	N	25					128
							28	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	38	1	659	2	N	-0-					250
09	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					250
10	2325	N	1382	-0-	-943 B	-0-	37	1	1341	2	N	4					254
							4	9									
11	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	94	1	2787	2	N	33					287
							36	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	75	1	1254	2	N	12	182	1			117
							13	9									
*01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	97	1	1492	2	N	40					157
							44	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					53
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					53
*10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

08	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					82
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					82
*10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

08	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					90
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					90
*10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	31	1	2166	2	N	10					189
							11	9									
09	2040	N	2039	-0-	-1 B	-0-	30	1	2003	2	N	5					194
							6	9									
10	2139	N	2095	-0-	-44 B	-0-	31	1	2058	2	N	5					199
							6	9									
11	2130	N	2022	-0-	-108 B	-0-	30	1	1992	2	N	-0-					199
12	2108	N	2087	-0-	-21 B	-0-	31	1	2056	2	N	-0-					199
01	2108	N	2047	-0-	-61 B	-0-	31	1	1970	2	N	42					241
							46	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

08	2263	X	2035	-0-	-228 B	-0-	25	1	2008	2	N	2					64
							2	9									
09	2190	X	2126	-0-	-64 B	-0-	30	1	2096	2	N	-0-					64
10	2263	X	2220	-0-	-43 B	-0-	27	1	2193	2	N	-0-					64
11	2100	X	1690	-0-	-410 B	-0-	20	1	1670	2	N	-0-					64
12	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	29	1	1927	2	N	-0-					64
01	2232	X	1968	-0-	-264 B	-0-	29	1	1933	2	N	5					69
							6	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	635	2	N	-0-					45
09	720	N	647	-0-	-73 B	-0-	30	1	617	2	N	-0-					45
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	29	1	643	2	N	-0-					45
11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	30	1	749	2	N	-0-					45
12	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	31	1	620	2	N	-0-					45
*01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	24	1	684	2	N	-0-					45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

08	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	31	1	638	2	N	3					87
							3	9									
09	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	30	1	576	2	N	-0-					87
10	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	31	1	613	2	N	-0-					87
11	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	29	1	558	2	N	2					89
							2	9									
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	31	1	568	2	N	-0-					89
01	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	31	1	596	2	N	1					90
							1	9									

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

08	2201	N	2097	-0-	-104 B	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					230
09	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	30	1	2371	2	N	-0-					230
10	2232	N	2170	-0-	-62 B	-0-	27	1	2143	2	N	-0-					230
11	2040	N	1682	-0-	-358 B	-0-	22	1	1660	2	N	-0-					230
12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	30	1	2438	2	N	-0-					230
*01	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	31	1	2195	2	N	-0-					230

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					77
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	30	1	56	2	N	-0-					77
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					77
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					77
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					77
*01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

08	1457	N	1411	-0-	-46 B	-0-	31	1	1377	2	N	3					160
							3	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	30	1	1387	2	N	15					175
							17	9									
10	1395	N	1374	-0-	-21 B	-0-	29	1	1345	2	N	-0-					175
11	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	28	1	1374	2	N	-0-					175
12	1488	N	1404	-0-	-84 B	-0-	29	1	1360	2	N	14					189
							15	9									
01	1364	N	1171	-0-	-193 B	-0-	31	1	1129	2	N	10					199
							11	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

08	2294	N	2168	-0-	-126 B	-0-	31	1	2137	2	N	-0-					187
09	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	30	1	2273	2	N	-0-					187
10	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	30	1	2278	2	N	-0-					187
11	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	30	1	2109	2	N	5					192
							6	9									
12	2387	N	2280	-0-	-107 B	-0-	31	1	2230	2	N	17					209
							19	9									
01	2294	N	2257	-0-	-37 B	-0-	31	1	2208	2	N	16					225
							18	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

08	3255	X	3196	-0-	-59 B	-0-	31	1	3113	2	N	47					109
							52	9									
09	3030	X	2914	-0-	-116 B	-0-	30	1	2854	2	N	27					136
							30	9									
10	3193	X	3073	-0-	-120 B	-0-	31	1	3038	2	N	4	83	1			57
							4	9									
11	3090	X	2903	-0-	-187 B	-0-	30	1	2873	2	N	-0-					57
12	3193	X	3041	-0-	-152 B	-0-	31	1	2999	2	N	10					67
							11	9									
01	3193	X	2972	-0-	-221 B	-0-	31	1	2935	2	N	5					72
							6	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

*06	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	2			N	-0-					122
07	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	2			N	-0-					122
08	3782	X	3769	-0-	-13 B	-0-	3769	2			N	-0-					122
09	3660	X	3197	-0-	-463 B	-0-	3197	2			N	-0-					122
10	4100	X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	2			N	-0-					122
*11	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	2			N	-0-	7	7			115
12	3782	X	3645	-0-	-137 B	-0-	3635	2	10	9	N	9					124
01	3782	X	3657	-0-	-125 B	-0-	3654	2	3	9	N	3					127

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

*06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-					553
07	1984	N	1958	-0-	-26 B	-0-	1958	2			N	-0-					553
08	2015	N	2010	-0-	-5 B	-0-	2010	2			N	-0-					553
09	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					553
10	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					553
*11	1950	N	1823	-0-	-127 B	-0-	1823	2			N	-0-	373	7			180
12	2108	N	1923	-0-	-185 B	-0-	1912	2	11	9	N	10					190
*01	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8			190

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3090	X	2737	-0-	-353 B	-0-	2737	2			N	-0-					324
07	3100	X	2766	-0-	-334 B	-0-	2766	2			N	-0-					324
08	3038	X	2850	-0-	-188 B	-0-	2850	2			N	-0-					324
09	2940	X	2734	-0-	-206 B	-0-	2734	2			N	-0-					324
10	3038	X	2749	-0-	-289 B	-0-	2749	2			N	-0-					324
*11	2760	X	2606	-0-	-154 B	-0-	2606	2			N	-0-	220	7			104
*12	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-					104
*01	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-					104

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					199
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					199
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					199
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	199	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					342
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					342
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					342
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	155	7			187
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

*06	2340	N	2127	-0-	-213 B	-0-	2127	2			N	-0-					471
07	2418	N	2086	-0-	-332 B	-0-	2086	2			N	-0-					471
08	2325	N	2123	-0-	-202 B	-0-	2123	2			N	-0-					471
09	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-					471
10	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	2			N	-0-					471
*11	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-	266	7			205
*12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2225	2	8	9	N	7					212
01	2201	N	2177	-0-	-24 B	-0-	2171	2	6	9	N	5					217

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

08	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2			N	-0-					114
09	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	2			N	-0-					114
10	1116	N	647	-0-	-469 B	-0-	627	2	20	9	N	18					132
11	1050	N	775	-0-	-275 B	-0-	775	2			N	-0-					132
12	1085	N	540	-0-	-545 B	-0-	540	2			N	-0-					132
*01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					132

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

08	2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-			674
09	1860 X	1781	-0-	-79 B	-0-	1781 2		N	-0-			674
10	1922 X	864	-0-	-1058 B	-0-	864 2		N	-0-			674
*11	1860 X	733	-0-	-1127 B	-0-	733 2		N	-0-	520 7		154
12	1829 N	945	-0-	-884 B	-0-	945 2		N	-0-			154
01	868 N	692	-0-	-176 B	-0-	692 2		N	-0-			154

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

*06	1860 N	1739	-0-	-121 B	-0-	1739 2		N	-0-			209
07	1860 N	1761	-0-	-99 B	-0-	1761 2		N	-0-			209
08	1829 N	1763	-0-	-66 B	-0-	1763 2		N	-0-			209
09	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 2		N	-0-			209
10	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1540 2	102 9	N	93			302
11	1710 N	1504	-0-	-206 B	-0-	1482 2	22 9	N	20	1 8		321
12	1736 N	1510	-0-	-226 B	-0-	1510 2		N	-0-	183 1		138
01	1643 N	1509	-0-	-134 B	-0-	1507 2	2 9	N	2			140

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

08	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1979 2	11 9	N	10			120
09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1883 2	19 9	N	17			137
10	2046 N	2042	-0-	-4 B	-0-	1926 2	116 9	N	105			242
11	1920 N	1879	-0-	-41 B	-0-	1871 2	8 9	N	7			249
12	1953 N	1946	-0-	-7 B	-0-	1923 2	23 9	N	21	170 1		100
01	2046 N	1832	-0-	-214 B	-0-	1826 2	6 9	N	5			105

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

08	2418 N	2028	-0-	-390 B	-0-	2028 2		N	-0-			845
09	2400 N	1847	-0-	-553 B	-0-	1847 2		N	-0-	189 1		656
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 2		N	-0-			656
*11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 2		N	-0-	511 7		145
*12	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2096 2	6 9	N	5			150
*01	2046 N	2012	-0-	-34 B	-0-	1912 2	100 9	N	91	172 1	1 8	68

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	107	7			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

08	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	3			N	-0-					107
09	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	3			N	-0-					107
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					107
11	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	3			N	-0-					107
12	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					107
01	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

08	1395	N	1158	-0-	-237	B	-0-	1151	2	7	9	N	6					53
09	1260	N	1209	-0-	-51	B	-0-	1201	2	8	9	N	7					60
10	1333	N	1290	-0-	-43	B	-0-	1288	2	2	9	N	2					62
11	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	3	9	N	3					65
12	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-					65
01	1302	N	1259	-0-	-43	B	-0-	1256	2	3	9	N	3					68

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

08	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-					19
09	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2			N	-0-					19
10	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					19
11	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					19
12	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2			N	-0-					19
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			N	-0-					19

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

08	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	2			N	-0-					113
09	2340	N	2082	-0-	-258	B	-0-	2079	2	3	9	N	3					116
10	2325	N	2023	-0-	-302	B	-0-	2022	2	1	9	N	1					117
11	2220	N	2023	-0-	-197	B	-0-	2023	2			N	-0-					117
12	2139	N	1626	-0-	-513	B	-0-	1626	2			N	-0-					117
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2022	2	12	9	N	11					128

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

08	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					16
09	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2			N	-0-					16
10	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					16
11	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					16
12	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					16
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	2			N	-0-					16

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

08	3511 X	3511	-0-	-0-	B	-0-	3509	2	2	9	N	2					75
09	3552 X	3552	-0-	-0-	B	-0-	3550	2	2	9	N	2					77
10	3405 X	3405	-0-	-0-	B	-0-	3404	2	1	9	N	1					78
11	3390 X	3366	-0-	-24	B	-0-	3364	2	2	9	N	2					80
12	3658 X	3314	-0-	-344	B	-0-	3307	2	7	9	N	6					86
01	3658 X	3370	-0-	-288	B	-0-	3368	2	2	9	N	2					88

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

08	2628 N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2628	3			N	-0-					50
09	2604 N	2604	-0-	-0-	B	-0-	2583	3	21	9	N	19					69
10	2676 N	2676	-0-	-0-	B	-0-	2676	3			N	-0-					69
11	2571 N	2571	-0-	-0-	B	-0-	2560	3	11	9	N	10					79
12	2742 N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2733	3	9	9	N	8					87
*01	2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2698	3	39	9	N	35					122

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

08	2154 N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2153	2	1	9	N	1					73
09	2152 N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	2			N	-0-					73
10	2618 N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2618	2			N	-0-					73
11	2498 N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	2			N	-0-					73
12	2545 N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2544	2	1	9	N	1					74
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	2			N	-0-					74

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

08	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	620 N	572	-0-	-48	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

08	155 N	14	-0-	-141	B	-0-	14	2			N	-0-					12
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					12
10	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					12
11	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					12
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					50
09	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					50
10	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					50
11	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					50
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					50
*01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					50

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					32
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					32
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					32
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3	9	N	3					35

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	97	1	2143	2	N	-0-					145
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	N	-0-					145
10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	93	1	1879	2	N	-0-					145
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	94	1	1715	2	N	-0-					145
12	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	86	1	1654	2	N	-0-					145
01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1793	2	N	-0-					145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	151	1	1813	2	N	18					260
							20	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	189	1	1587	2	N	15					275
							17	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	163	1	1542	2	N	9					284
							10	9									
11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	157	1	1414	2	N	10					294
							11	9									
12	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	143	1	1437	2	N	10					304
							11	9									
01	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	132	1	1319	2	N	6					310
							7	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			352
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			352
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			352
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	28	1	1386	2	N	-0-			72
09	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	30	1	1373	2	N	-0-			72
10	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	27	1	1383	2	N	-0-			72
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	29	1	1271	2	N	7			79
							8	9							
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	30	1	1254	2	N	3			82
							3	9							
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	29	1	1301	2	N	22			104
							24	9							

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	6			179
							7	9							
09	1200	N	920	-0-	-280	-0-	30	1	884	2	N	5			184
							6	9							
10	1178	N	802	-0-	-376	-0-	31	1	771	2	N	-0-			184
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	30	1	914	2	N	-0-			184
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	4			188
							4	9							
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	16			204
							18	9							

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	53	1	1612	2	N	5			181
							6	9							
09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	30	1	1540	2	N	3			184
							3	9							
10	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	50	1	1489	2	N	10			194
							11	9							
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	-0-			194
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	68	1	1607	2	N	-0-			194
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	N	-0-			194

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	1					155
							1	9									
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	30	1	1408	2	N	12					167
							13	9									
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					167
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	30	1	1359	2	N	20					187
							22	9									
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	31	1	1394	2	N	-0-					187
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1364	2	N	20					207
							22	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1630	2	N	-0-					77
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	30	1	1531	2	N	7					84
							8	9									
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					84
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	30	1	1506	2	N	-0-					84
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	1568	2	N	-0-					84
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	5					89
							6	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

08	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					65
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-					65
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	31	1	881	2	N	-0-					65
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	849	2	N	-0-					65
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					65
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	4					69
							4	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					164
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	30	1	725	2	N	-0-					164
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	30	1	800	2	N	-0-					164
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	30	1	774	2	N	-0-					164
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-					164
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-					164

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	31	1	1934	2	N	10					312
							11	9									
09	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	30	1	1821	2	N	8					320
							9	9									
10	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	28	1	1711	2	N	10					330
							11	9									
11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	30	1	1835	2	N	6	189	1			147
							7	9									
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	31	1	1814	2	N	15					162
							17	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	5					167
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	N	67	189	1			216
							74	9									
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	N	55					271
							61	9									
10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	31	1	2499	2	N	54					325
							59	9									
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2486	2	N	55	192	1			188
							61	9									
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	31	1	2628	2	N	39					227
							43	9									
*01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	31	1	2619	2	N	-0-					227

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					113
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					141
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	86	1			58
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					73

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

08	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	31	1	3656	2	N	11					397
							12	9									
09	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	30	1	3528	2	N	11					408
							12	9									
10	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	31	1	3617	2	N	11					419
							12	9									
11	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	30	1	3323	2	N	37	197	1			259
							41	9									
12	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	31	1	3609	2	N	22					281
							24	9									
01	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	31	1	3588	2	N	28					309
							31	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	3					109
							3	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	-0-					109
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	-0-					109
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	28	1	607	2	N	3					112
							3	9									
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	31	1	656	2	N	11					123
							12	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	31	1	697	2	N	3					126
							3	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	-0-					199
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-					199
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-					199
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					199
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					199
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					199

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

08	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	31	1	5311	2	N	11					312
							12	9									
09	5400	X	5146	-0-	-254	-0-	30	1	5105	2	N	10					322
							11	9									
10	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	31	1	5286	2	N	13					335
							14	9									
11	5220	X	5074	-0-	-146	-0-	30	1	5044	2	N	-0-					335
12	5394	X	5288	-0-	-106	-0-	31	1	5250	2	N	6	198	1			143
							7	9									
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	31	1	5141	2	N	12					155
							13	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

08	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	31	1	2170	2	N	9					237
							10	9									
09	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	30	1	2098	2	N	21					258
							23	9									
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	31	1	2261	2	N	12					270
							13	9									
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	2134	2	N	6					276
							7	9									
12	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	31	1	2189	2	N	9					285
							10	9									
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	31	1	2152	2	N	23	188	1			120
							25	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	31	1	1427	2	N	7					165
							8	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	10					175
							11	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	10					185
							11	9									
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	30	1	1321	2	N	5					190
							6	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	17					207
							19	9									
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1417	2	N	16					223
							18	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	875	2	N	2					147
							2	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	8					155
							9	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	5					160
							6	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	2					162
							2	9									
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	31	1	858	2	N	11					173
							12	9									
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	10					183
							11	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	31	1	1264	2	N	7					187
							8	9									
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	30	1	1232	2	N	18					205
							20	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	9					214
							10	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	1					215
							1	9									
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1245	2	N	15					230
							17	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	31	1	1331	2	N	14					244
							15	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	31	1	995	2	N	-0-					89
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	11					100
							12	9									
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	30	1	984	2	N	-0-					100
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	10					110
							11	9									
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	31	1	969	2	N	10					120
							11	9									
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	31	1	921	2	N	12					132
							13	9									

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	31	1	1267	2	N	-0-					311
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10					321
							11	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	41	181	1			181
							45	9									
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	28	1	1129	2	N	-0-					181
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					181
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	5					186
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					152
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					152
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	10					162
							11	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					162
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	31	1	400	2	N	-0-					162
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	31	1	377	2	N	-0-					162

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

08	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	31	1	4740	2	N	6					235
							7	9									
09	4920	X	4435	-0-	-485	-0-	30	1	4397	2	N	7					242
							8	9									
10	5084	X	4578	-0-	-506	-0-	31	1	4533	2	N	13					255
							14	9									
11	4920	X	4251	-0-	-669	-0-	30	1	4199	2	N	20					275
							22	9									
12	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	31	1	4369	2	N	15	195	1			95
							17	9									
01	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	31	1	4533	2	N	25					120
							28	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

08	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	31	1	3526	2	N	25					236
							28	9									
09	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	30	1	3402	2	N	19					255
							21	9									
10	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	31	1	3447	2	N	20					275
							22	9									
11	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	30	1	3318	2	N	9					284
							10	9									
12	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	31	1	3415	2	N	27					311
							30	9									
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	31	1	3522	2	N	59	192	1			178
							65	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					421
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359	7			62
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306	7			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	733	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

08	4774 X	4703	-0-	-71	-0-	4703	2			N	-0-					107
09	4620 X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2			N	-0-					107
10	4774 X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-					107
11	4590 X	4444	-0-	-146	-0-	4444	2			N	-0-					107
12	4712 X	4615	-0-	-97	-0-	4615	2			N	-0-					107
01	4712 X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1260	2	1	9	N	1					159
09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1191	2	1	9	N	1					160
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	53	1	1224	2	N	1					161
						1	9									
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	59	1	1147	2	N	-0-					161
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	61	1	1150	2	N	2					163
						2	9									
01	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	61	1	1179	2	N	4					167
						4	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					32
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	2					34
							2	9									
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	10	1	565	2	N	-0-					34
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	10	1	553	2	N	-0-					34
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					34
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					34

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					109
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					109
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					109
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					109
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					109
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					109

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					23
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					23
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					23
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					23
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					23
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					10
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5					15
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					15
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1043	2	6	9	N	5					20
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	972	2	8	9	N	7					27
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					32

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-					48
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					48
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					48
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					48
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					48
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					48

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					70
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					70
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					70
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					70
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					70
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	N	2					72

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					80
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					80
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					83
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					83
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					83
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					83
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					83
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	N	7					101
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	12	2	6	9	N	5					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	445	2	77	9	N	70					138
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	469	2	100	9	N	91					229
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	500	1	428	2	N	75	176	1			128
							83	9									
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	483	1	346	2	N	79					207
							87	9									
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	406	1	442	2	N	55	164	1			98
							61	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	N	8					61
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					61
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					66
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	N	1					67
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9					76
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					76

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					28
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					28
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					28
11	510	N	214	-0-	-296	-0-	214	2			N	-0-					28
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					28
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					32
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					33
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					33
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					33
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					33
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					14
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					14
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					14
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					14

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					107
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					107
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					107
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					107
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					107
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					107

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					60
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					60
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					60
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					60
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					60
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					60

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					53
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					53
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					53
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					53
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					53
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					53

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

08	0	W	409	-0-	409	2972	403	3	6	9	N	5					58
09	0	W	459	-0-	459	3431	459	3			N	-0-					58
10	0	W	530	-0-	530	3961	524	3	6	9	N	5					63
11	4489	X	528	-0-	-3961	-0-	525	3	3	9	N	3					66
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					66
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					66

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	3					67
						3	9									
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	-0-					67
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	-0-					67
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	-0-					67
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	2	N	-0-					67
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	-0-					67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					28
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	N	-0-					28
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					28
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-					28
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	62	1	883	2	N	-0-					28
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	62	1	857	2	N	-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					23
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					23
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					23
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					23
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	97	1	3949	2	N	27					205
						30	9									
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	94	1	3213	2	N	24	177	1			52
						26	9									
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	97	1	3039	2	N	23					75
						25	9									
11	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	94	1	2796	2	N	18					93
						20	9									
12	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	97	1	2802	2	N	20					113
						22	9									
01	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	97	1	2646	2	N	19					132
						21	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	971	2	N	18					117
						20	9									
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	N	32					149
						35	9									
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	16					165
						18	9									
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	94	1	795	2	N	22					187
						24	9									
12	961 N	900	-0-	-61	-0-	97	1	779	2	N	22					209
						24	9									
01	961 N	557	-0-	-404	-0-	66	1	488	2	N	3					212
						3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	-0-					90
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	94	1	1340	2	N	-0-					90
10	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	97	1	1394	2	N	-0-					90
11	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	94	1	1287	2	N	-0-					90
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	97	1	1309	2	N	-0-					90
01	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	97	1	1319	2	N	-0-					90

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	97	1	510	2	N	33					239
						36	9									
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	37					276
						41	9									
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	80	1	463	2	N	35					311
						39	9									
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	N	43					354
						47	9									
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	78	1	401	2	N	27					381
						30	9									
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	N	36	186	1			231
						40	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	91	1	1544	2	N	36					249
						40	9									
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1470	2	N	21					270
						23	9									
10	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	95	1	1373	2	N	17					287
						19	9									
11	1530 N	1209	-0-	-321	-0-	94	1	1091	2	N	22					309
						24	9									
12	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	90	1	1025	2	N	10					319
						11	9									
01	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	88	1	1117	2	N	30					349
						33	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	356	1	448	2	N	-0-					-0-
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	358	1	449	2	N	-0-					-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	362	1	467	2	N	-0-					-0-
*11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	350	1	430	2	N	-0-					-0-
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	357	1	445	2	N	-0-					-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	366	1	398	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	2394	3			N	-0-					131
09	2730	X	1833	-0-	-897	-0-	1816	3	17	9	N	15					146
10	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	1589	3	3	9	N	3					149
11	2310	X	2109	-0-	-201	-0-	2090	3	19	9	N	17					166
12	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2218	3	9	9	N	8					174
01	2387	X	1655	-0-	-732	-0-	1649	3	6	9	N	5					179

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5026	3	13	9	N	12					307
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4837	3	31	9	N	28					335
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4997	3	42	9	N	38	185	1			188
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4774	3	35	9	N	32					220
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4647	3	35	9	N	32					252
*01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4736	3	47	9	N	43	186	1			109

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

08	651	N	425	-0-	-226	-0-	356	3	69	9	N	63	187	1			155
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	540	3	90	9	N	82					237
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	557	3	103	9	N	94	194	1			137
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	253	3	33	9	N	30					167
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	596	3	99	9	N	90					257
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	479	3	110	9	N	100	186	1			171

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					14
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					90
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					90
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					90
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					90
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					13
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					13
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					13
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					13
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					13
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

JONES ENERGY, LLC 441132
ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					100
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					100
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					144
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					144
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					8
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					8
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					64
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					55
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					55
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					124
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					124
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					80
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					80
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					20
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					20
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					55
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					55
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					42
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					42
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					89
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					89
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					130
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					130
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					236
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					236
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1237	2	153	9	N	139	139	1			236
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	179	-0-	179	762	179	2		N	-0-			57
09	14B2 EXT	185	-0-	185	947	185	2		N	-0-			57
*10	14B2 EXT	318	-0-	318	1265	318	2		N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265				N	-0-			57
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1265				N	NO RPT			57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			40
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			40
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					20
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					149
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					149
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					120
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					120
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					107
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					150
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					150
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					60
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					60
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					43
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					43
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					219
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					219
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					219
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					84
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					84
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	N	8					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					92
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					92
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					160
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					160
*10	3100 N	3458	-0-	358	358	3430	2	28	9	N	25					185
*11	358 N	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-					160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					32
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					32
*10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					584
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					584
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					584
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					584
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					584
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					28
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					28
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					10
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					10
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					62
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					62
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					16
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					16
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					129
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					129
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					47
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					47
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					25
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					25
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					137
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					137
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					82
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					82
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	N	4					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					84
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					84
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					74
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					74
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					52
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					52
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					74
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					74
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1368	2	119	9	N	108					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					81
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					81
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					57
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					57
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1023	2	39	9	N	35					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					52
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					52
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					291
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					291
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					291
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					602
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					602
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					602
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					602
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					602
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					94
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					94
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	717	2	29	9	N	26					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					84
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					84
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					5
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					5
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			25
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			25
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			130
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			130
*10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			137
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			137
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			171
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3		N	-0-			171
*10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			171
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			171
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			171

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					1067
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					1067
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					1067
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1067
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1067
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					95
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					95
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					20
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					20
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					880
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					880
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					880
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					880
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					880
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					55
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					55
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					20
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					20
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					25
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					25
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	981	2	140	9	N	127					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					35
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					35
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					130
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					130
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					90
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					90
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					114
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					114
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					124
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					124
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					37
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					37
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					48
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					48
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					826
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					826
*10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					826
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					826
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					826
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					37
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					37
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	671	2	39	9	N	35					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			70
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			70
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			82
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			82
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			43
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			43
*10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			43

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			243
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			243
*10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			243
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			243
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			60
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			60
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			8
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			8
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			385
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			385
*10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			385
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			385
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			385
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					117
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					117
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					100
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					100
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					280
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					280
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					280
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					137
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					137
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					20
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					20
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					70
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					70
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					150
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					150
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	1144	-0-	1144	1144	1144	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1144					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1144					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1144					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					160
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					160
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					28
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					28
*10	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					28
*11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					57
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					57
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					42
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					32
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					130
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					130
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					180
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					180
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				114
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				114
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1				115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				33
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				84
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				84
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				90
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				90
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					149
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					149
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	908	2	74	9	N	67					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					74
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					74
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					92
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					92
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	946	2	117	9	N	106					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					32
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					32
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	371	2	109	9	N	99					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					38
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					38
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					38
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					38
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	N	14					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					60
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					60
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					7
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					7
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					20
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					62
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					62
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					75
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					75
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	N	8					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					32
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-				33
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-				33
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	990	2	30	9	N	27				60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				28
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				28
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	365	2	277	9	N	252				280
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				122
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-				122
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	880	2	255	9	N	232	166	1		188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					40
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					40
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					87
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					13
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					13
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					87
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					87
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					55
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					55
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					57
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					57
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					149
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					149
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	736	2	30	9	N	27					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					19
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					60
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					60
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	178	2	58	9	N	53					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					107
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					107
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	881	2	25	9	N	23					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					32
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					32
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					135
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					135
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					40
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					120
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					120
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					132
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					132
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	199	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			89
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			89
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			45
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			45
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					57
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					57
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	770	2	198	9	N	180	180	1			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					17
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					17
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					147
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					147
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					82
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					82
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					20
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					48
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					48
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					59
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					59
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					122
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					122
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					38
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					38
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					38
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					38
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	N	10					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					95
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					95
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					15
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					112
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					112
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					202
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					202
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1382	2	33	9	N	30					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					137
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					137
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	455	2	47	9	N	43					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					20
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					20
*10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					18
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					18
*10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1045	2	1045	3	N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					53
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					53
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					744
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					744
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					744
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					744
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					744
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					744

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					969
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					969
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					969
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					30
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					45
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					45
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					53
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					53
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					67
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					67
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					43
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					43
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					53
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					53
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					42
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					42
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					33
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					15
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					15
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					112
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					112
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2149	2	31	9	N	28					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					53
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					53
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					120
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					120
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	2261	2	2261	3	N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					75
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					75
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					192
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					192
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					92
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					92
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					120
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					120
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					120
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					120
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					59
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					59
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					221
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					221
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					140
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					140
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					165
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					165
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					94
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					94
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					12
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					12
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					114
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					114
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					57
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					152
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					152
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					30
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					105
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					105
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1992	2	28	9	N	25					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					38
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					38
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					79
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					79
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					102
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					102
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					462
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					462
*10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2500	2	417	9	N	379	379	1			462
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					462
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					462
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					462

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					157
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					157
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					10
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					10
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					77
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					77
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					110
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					110
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					120
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					120
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					115
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					115
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					105
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					105
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					167
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					167
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					97
09	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					97
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					37
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					37
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					17
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					17
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					235
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					235
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					235
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					28
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					28
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2955	2	35	9	N	32					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					28
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					28

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					84
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					84
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					69
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					69
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					168
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					168
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					144
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					144
*10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					72
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					72
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					115
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					115
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					26
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					26
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					70
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					70
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					192
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					192
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					127
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					127
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					242
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					242
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1298	3	165	9	N	150	150	1			242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					45
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					10
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					10
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					65
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					65
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					120
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					120
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					324
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					324
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					324
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					152
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					152
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					64
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					64
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					99
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					99
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					43
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					124
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					124
*10	3100	N	3990	-0-	890	890	1995	2	1995	3	N	-0-					124
*11	890	N	-0-	-0-	-890	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					129
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					129
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					135
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					135
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					127
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					127
*10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2633	2	66	9	N	60					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					43
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					43
*10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					43
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					43

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					23
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					23
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					74
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					74
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1752	2	81	9	N	74					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

08	3100	N	2962	-0-	-138	127	2962	3			N	-0-					10
09	3000	N	3614	-0-	614	741	3614	3			N	-0-					10
*10	3100	N	3538	-0-	438	1179	3538	2			N	-0-					10
*11	1179	N	-0-	-0-	-1179	-0-					N	-0-					10
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					177
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					177
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					177
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					177

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					247
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					247
*10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					305
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					305
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					305
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					305
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					305
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					64
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					64
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					40
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					764
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					764
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					764
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					764
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					764
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					764

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					447
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					447
*10	3100	N	3489	-0-	389	389	3307	2	182	9	N	165	165	1			447
*11	389	N	-0-	-0-	-389	-0-					N	-0-					447
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					447
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					159
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					159
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					157
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					157
*10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					157
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					137
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					137
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					242
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					242
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					281
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					281
*10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					281
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					281
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					370
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					370
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1372	2	200	9	N	182	182	1			370
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					259
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					259
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					259
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					67
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					67
*10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					67
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					67

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					451
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					451
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					451
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					845
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					845
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					845
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					845
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					845
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					539
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					539
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					539
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					162
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					162
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	813	-0-	813	182420	813	3			N	-0-					77
09	SWR 10	777	-0-	777	183197	777	3			N	-0-					77
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	41					118
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					77
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					77
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	183197					N	NO RPT					77

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					100
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

08	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					42
09	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					42
*10	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					42
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					42

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

08	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					191
09	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					191
*10	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	14824	2	217	9	N	197	197	1			191
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					191
01	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					218
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					218
*10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7407	2	413	9	N	375	375	1			218
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					218
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					218

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					3796
09	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					3796
*10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6211	2	403	9	N	366	366	1			3796
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3796
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					3796
01	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					3796

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					147
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					147
*10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					147
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					282
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					27
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					6
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					6
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					6
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	31	1	197	2	N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	30	1	175	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	2	24	9	N	22					22
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					40
09	1650	N	1178	-0-	-472	-0-	1178	2			N	-0-					40
10	2201	N	1646	-0-	-555	-0-	1646	2			N	-0-					40
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					40
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					40
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

08	806	N	562	-0-	-244	-0-	534	2	28	9	N	25					180
09	780	N	456	-0-	-324	-0-	443	2	13	9	N	12					192
10	806	N	312	-0-	-494	-0-	310	2	2	9	N	2					194
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					194
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	65	1			129
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	892	2	18	9	N	16					145

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					90
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8	9	N	7					97
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1					98
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1952	2	3	9	N	3					101
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2672	2	8	9	N	7					108
01	868	X	54	-0-	-814	-0-	48	2	6	9	N	5					113

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					68
09	1200	N	536	-0-	-664	-0-	536	2			N	-0-					68
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	654	2	63	9	N	57					125
12	558	N	183	-0-	-375	-0-	181	2	2	9	N	2					127
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10					137

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					17
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					17
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					17
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					17
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

08	1847	N	1842	-0-	-5	-0-	1834	2	8	9	N	7					159
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2321	2	26	9	N	24					183
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2315	2	17	9	N	15					198
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					198
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5	120	1			83
*01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15					98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

08	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-			129
09	1140 N	512	-0-	-628	-0-	6	1	497	2	N	8			137
						9	9							
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	31	1	2232	2	N	-0-			137
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	N	-0-			137
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	2			139
						2	9							
*01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-			139

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

08	620 N	483	-0-	-137	-0-	35	1	448	2	N	-0-			174
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			174
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-			174
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-			174
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	31	1	494	2	N	-0-			174
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	31	1	484	2	N	-0-			174

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

08	341 N	264	-0-	-77	-0-	39	1	225	2	N	-0-			177
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	25	1	2	2	N	-0-			177
10	434 N	39	-0-	-395	-0-	31	1	8	2	N	-0-			177
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	30	1	11	2	N	-0-			177
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-			177
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-			177

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

08	806 N	641	-0-	-165	-0-	31	1	610	2	N	-0-			195
09	720 N	512	-0-	-208	-0-	30	1	482	2	N	-0-			195
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	31	1	536	2	N	-0-			195
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	30	1	542	2	N	-0-			195
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-			195
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	13			208
						14	9							

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-			76
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-			76
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-			76
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-			76
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-			76
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	-0-			76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	-0-					184
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	169	1	1255	2	N	-0-					184
10	1302	N	565	-0-	-737	-0-	74	1	491	2	N	-0-					184
11	1380	N	865	-0-	-515	-0-	101	1	745	2	N	17					201
							19	9									
12	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	37	1	279	2	N	-0-					201
01	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					201

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

08	992	N	907	-0-	-85	-0-	61	1	846	2	N	-0-					94
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	30	1	916	2	N	-0-					94
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					94
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					94
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-					94
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

08	527	N	350	-0-	-177	-0-	42	1	308	2	N	-0-					-0-
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

08	651	N	561	-0-	-90	-0-	49	1	512	2	N	-0-					187
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					187
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-					187
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					187
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	679	2	N	-0-					187
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	668	2	N	-0-					187

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	2	N	-0-					27
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-					27
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	47	1	134	2	N	-0-					27
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-					27
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					27
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	45	1	140	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-					54
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	N	-0-					54
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	58	1	239	2	N	-0-					54
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	27					81
							30	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	2	N	-0-					81
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	31	1	221	2	N	-0-					117
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	30	1	237	2	N	-0-					117
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					117
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					117
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					117
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	N	-0-					117

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	42	1	153	2	N	-0-					67
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	2	N	-0-					67
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	16	1	55	2	N	-0-					67
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-					67
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	37	1	134	2	N	-0-					67
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					67

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	37	1	60	2	N	-0-					164
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	N	-0-					164
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	36	1	42	2	N	-0-					164
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	2	N	-0-					164
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	N	-0-					164
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	N	10					174
							11	9									

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	47	1	283	2	N	-0-					179
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	57	1	243	2	N	-0-					179
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	299	2	N	1					180
						1	9									
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	N	2					182
						2	9									
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	363	2	N	5					187
						6	9									
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	N	-0-					187

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

08	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-					80
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-					80
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-					80
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	30	1	516	2	N	-0-					80
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					80
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	N	-0-					80

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

08	930 N	700	-0-	-230	-0-	54	1	646	2	N	-0-					142
09	900 N	673	-0-	-227	-0-	30	1	643	2	N	-0-					142
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-					142
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-					142
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					142
01	961 N	791	-0-	-170	-0-	31	1	760	2	N	-0-					142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	N	-0-					128
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					128
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-					128
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	N	-0-					128
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					128
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

08	434 N	382	-0-	-52	-0-	43	1	339	2	N	-0-					163
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	25	1	302	2	N	-0-					163
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	31	1	317	2	N	-0-					163
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	30	1	303	2	N	-0-					163
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	2	N	-0-					163
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	31	1	252	2	N	-0-					163

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					44
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					44
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					44
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					44
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	35	1	102	2	N	-0-					102
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	30	1	50	2	N	-0-					102
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	31	1	79	2	N	-0-					102
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					102
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					102
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	42	1	297	2	N	-0-					163
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	30	1	314	2	N	-0-					163
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	2	N	-0-					163
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					163
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-					163
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	31	1	319	2	N	-0-					163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	34	1	31	2	N	-0-					109
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	32	1	16	2	N	-0-					109
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	33	1	14	2	N	-0-					109
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	32	1	17	2	N	-0-					109
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	-0-					109
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	30	1	1155	2	N	38					178
							42	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	29	1	1138	2	N	2					180
							2	9									
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	30	1	1220	2	N	-0-					180
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	28	1	1131	2	N	-0-					180
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	2	N	-0-					180
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-					180

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	2	N	-0-					37
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	N	-0-					37
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	54	1	262	2	N	-0-					37
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	52	1	246	2	N	-0-					37
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	59	1	267	2	N	-0-					37
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	2	N	-0-					92
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	55	1	222	2	N	-0-					92
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	57	1	244	2	N	-0-					92
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	2	N	-0-					92
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	N	-0-					92
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-					92

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	43	1	114	2	N	-0-					45
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	37	1	60	2	N	-0-					45
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					45
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					45
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	N	-0-					45
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					45

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

08	403	N	264	-0-	-139	-0-	53	1	211	2	N	-0-					138
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	N	-0-					138
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	72	1	349	2	N	-0-					138
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	72	1	368	2	N	-0-					138
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	2	N	-0-					138
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	2	N	-0-					138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

08	496	N	327	-0-	-169	-0-	32	1	295	2	N	-0-					150
09	540	N	223	-0-	-317	-0-	30	1	193	2	N	-0-					150
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					150
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					150
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					150
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	30	1	478	2	N	-0-					150

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

08	186	N	164	-0-	-22	-0-	29	1	135	2	N	-0-					108
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	44	1	128	2	N	-0-					108
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	2	N	-0-					108
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	2	N	-0-					108
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	42	1	132	2	N	-0-					108
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	-0-					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	31	1	729	2	N	5					193
							6	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-					193
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	683	2	N	1					194
							1	9									
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	30	1	698	2	N	14					208
							15	9									
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	31	1	695	2	N	-0-					208
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	N	-0-					208

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					67
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	2	N	-0-					67
10	992	N	242	-0-	-750	-0-	28	1	214	2	N	-0-					67
11	1020	N	616	-0-	-404	-0-	30	1	577	2	N	8					75
							9	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1058	2	N	-0-					75
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	N	-0-					75

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					147
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					147
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					147
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					147
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					147
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					173
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					173
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					173
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					173
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					173

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	135	1	1008	2	N	26					167
							29	9									
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	135	1	950	2	N	24					191
							26	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	141	1	955	2	N	21					212
							23	9									
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	137	1	924	2	N	20					232
							22	9									
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	138	1	978	2	N	19					251
							21	9									
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	N	17	190	1			78
							19	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	31	1	909	2	N	30					327
							33	9									
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	30	1	876	2	N	30					357
							33	9									
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	30	1	871	2	N	6					363
							7	9									
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	28	1	848	2	N	19					382
							21	9									
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	31	1	815	2	N	-0-					382
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	731	2	N	32	187	1			227
							35	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	168	1	1335	2	N	11					130
							12	9									
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	165	1	1217	2	N	7					137
							8	9									
10	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	166	1	1164	2	N	12					149
							13	9									
11	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	158	1	1112	2	N	8					157
							9	9									
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	168	1	1234	2	N	9					166
							10	9									
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	19					185
							21	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-					121
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	N	-0-					121
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	69	1	327	2	N	-0-					121
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	65	1	302	2	N	-0-					121
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	N	-0-					121
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	N	-0-					121

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	47	1	155	2	N	2					208
							2	9									
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	47	1	157	2	N	-0-					208
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	2	N	-0-					208
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-					208
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	3					211
							3	9									
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	N	3					214
							3	9									

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	336	1	2967	2	N	20					147
							22	9									
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	375	1	3104	2	N	1					148
							1	9									
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	389	1	3070	2	N	17					165
							19	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	342	1	2723	2	N	15					180
							17	9									
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	363	1	2992	2	N	4					184
							4	9									
*01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	334	1	3017	2	N	6					190
							7	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					13
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	37	1	63	2	N	-0-					13
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					13
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					13
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					13
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

08	2759	N	1685	-0-	-1074	-0-	174	1	1465	2	N	42	175	1			396
							46	9									
09	2670	N	6	-0-	-2664	-0-	1	1	5	2	N	-0-					396
10	2604	N	17	-0-	-2587	-0-	7	1	10	2	N	-0-					396
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					396
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					396
*01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	388	1	3584	2	N	210	352	1			254
							231	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

08	2294	N	2007	-0-	-287	-0-	215	1	1792	2	N	-0-					270
09	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	215	1	1671	2	N	4					274
							4	9									
10	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	233	1	1748	2	N	11					285
							12	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	251	1	1920	2	N	55					340
							61	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	251	1	1993	2	N	32					372
							35	9									
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	39	187	1			224
							43	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

08	527	N	431	-0-	-96	-0-	27	1	404	2	N	-0-					254
09	690	N	37	-0-	-653	-0-	30	1	7	2	N	-0-					254
10	682	N	22	-0-	-660	-0-	1	1	21	2	N	-0-					254
11	420	N	114	-0-	-306	-0-	7	1	107	2	N	-0-					254
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	1					255
							1	9									
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	2					257
							2	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

08	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	176	1	1711	2	N	27					307
							30	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	1792	2	N	28					335
							31	9									
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	186	1	1682	2	N	26					361
							29	9									
11	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	180	1	1266	2	N	6					367
							7	9									
12	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	186	1	1254	2	N	-0-					367
01	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	186	1	1249	2	N	2	185	1			184
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			227
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-			227
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-			227
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-			227
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			253
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			253
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			253
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			253
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			253
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			253

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3692	-0-	-1361	-0-	341	1	3344	2	N	6			249
							7	9							
09	4890	X	3501	-0-	-1389	-0-	303	1	3195	2	N	3			252
							3	9							
10	4278	X	3232	-0-	-1046	-0-	289	1	2940	2	N	3			255
							3	9							
11	3630	X	2900	-0-	-730	-0-	234	1	2657	2	N	8			263
							9	9							
12	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	292	1	2531	2	N	22			285
							24	9							
*01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	337	1	3642	2	N	15			300
							17	9							

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	31	1	3738	2	N	-0-			152
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	30	1	3813	2	N	2			154
							2	9							
10	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	28	1	3246	2	N	-0-			154
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	1			155
							1	9							
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	31	1	4115	2	N	-0-			155
01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	31	1	3763	2	N	12			167
							13	9							

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	88	1	1808	2	N	10			187
							11	9							
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1763	2	N	12			199
							13	9							
10	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	90	1	1785	2	N	17			216
							19	9							
11	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	87	1	1706	2	N	13			229
							14	9							
12	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	87	1	1620	2	N	15			244
							17	9							
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	89	1	1648	2	N	7			251
							8	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5046	-0-	-69	-0-	487	1	4486	2	N	66	182	1			251
							73	9									
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	480	1	4542	2	N	50					301
							55	9									
10	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	496	1	4417	2	N	33					334
							36	9									
11	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	480	1	4222	2	N	13					347
							14	9									
12	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	496	1	4412	2	N	45					392
							50	9									
01	5239	X	4697	-0-	-542	-0-	475	1	4159	2	N	57	190	1			259
							63	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	-0-					160
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	2	N	2					162
							2	9									
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	N	15					177
							17	9									
11	1080	N	625	-0-	-455	-0-	37	1	588	2	N	-0-					177
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	N	45					222
							50	9									
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					222

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	317	1	2784	2	N	-0-					359
09	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	287	1	2339	2	N	-0-					359
10	3379	X	2135	-0-	-1244	-0-	244	1	1891	2	N	-0-					359
11	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	253	1	2000	2	N	-0-					359
12	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	305	1	2495	2	N	2					361
							2	9									
01	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	260	1	2316	2	N	32	180	1			213
							35	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	2	N	35					167
							39	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1841	2	N	23					190
							25	9									
10	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	28	1	1819	2	N	28					218
							31	9									
11	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	26	1	1675	2	N	22					240
							24	9									
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	29	1	1679	2	N	32					272
							35	9									
01	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	28	1	1560	2	N	6					278
							7	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	31	1	1054	2	N	39					587
							43	9									
09	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	30	1	977	2	N	41					628
							45	9									
10	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	30	1	947	2	N	39					667
							43	9									
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	30	1	897	2	N	16	182	1			501
							18	9									
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	28	1	891	2	N	35	183	1			353
							39	9									
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	31	1	928	2	N	36					389
							40	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	31	1	3513	2	N	190					606
							209	9									
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	30	1	3578	2	N	138					744
							152	9									
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	31	1	4079	2	N	198	184	1			758
							218	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	30	1	3809	2	N	158	186	1			730
							174	9									
12	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	31	1	3604	2	N	135	562	1			303
							149	9									
01	4340	X	3574	-0-	-766	-0-	31	1	3443	2	N	91					394
							100	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	36					256
							40	9									
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	30	1	755	2	N	73	182	1			147
							80	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	43					190
							47	9									
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	30	1	719	2	N	30					220
							33	9									
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	31	1	748	2	N	67					287
							74	9									
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	31	1	721	2	N	14					301
							15	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

08	372	N	336	-0-	-36	-0-	31	1	277	2	N	25					455
							28	9									
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	30	1	241	2	N	-0-					455
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-					455
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	20	1	197	2	N	8					463
							9	9									
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	197	2	N	6					469
							7	9									
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	20	1	184	2	N	5					474
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	403	1	2789	2	N	116					495
							128	9									
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	390	1	3396	2	N	201					696
							221	9									
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	403	1	3672	2	N	215	174	1			737
							237	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	381	1	3271	2	N	208	352	1			593
							229	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	397	1	3441	2	N	226	175	1			644
							249	9									
*01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	366	1	3188	2	N	150	537	1			257
							165	9									

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

08	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	31	1	3333	2	N	121	179	1			454
							133	9									
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	30	1	3127	2	N	105	182	1			377
							116	9									
10	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	30	1	3261	2	N	107					484
							118	9									
11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	30	1	2970	2	N	101	179	1			406
							111	9									
12	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	31	1	2977	2	N	105					511
							116	9									
01	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	31	1	3113	2	N	121	180	1			452
							133	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	42					550
							46	9									
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	30	1	506	2	N	30					580
							33	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	48					628
							53	9									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	54	182	1			500
							59	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	42	184	1			358
							46	9									
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	31	1	502	2	N	47					405
							52	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	84	1	1531	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	30	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	31	1	1723	2	N	15					227
							17	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1923	2	N	8					235
							9	9									
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2037	2	N	27					262
							30	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	11					273
							12	9									
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	28	1	1724	2	N	24					297
							26	9									
01	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	27	1	1673	2	N	21	189	1			129
							23	9									

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

08	899	N	733	-0-	-166	-0-	54	1	679	2	N	-0-					210
09	900	N	596	-0-	-304	-0-	30	1	566	2	N	-0-					210
10	1023	N	630	-0-	-393	-0-	31	1	588	2	N	10					220
							11	9									
11	720	N	628	-0-	-92	-0-	30	1	598	2	N	-0-					220
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	28	1	529	2	N	-0-					220
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-					220

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

08	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	174	1	4511	2	N	-0-					308
09	4560	X	4479	-0-	-81	-0-	168	1	4279	2	N	29					337
							32	9									
10	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	176	1	4380	2	N	50					387
							55	9									
11	4590	X	4411	-0-	-179	-0-	171	1	4183	2	N	52					439
							57	9									
12	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	172	1	4059	2	N	55	177	1			317
							61	9									
01	4681	X	4291	-0-	-390	-0-	174	1	4067	2	N	45					362
							50	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

08	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	22	1	866	2	N	157					898
							173	9									
09	480	N	210	-0-	-270	-0-	11	1	141	2	N	53					951
							58	9									
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					951
11	1020	N	524	-0-	-496	-0-	14	1	419	2	N	83	190	1			844
							91	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	23					867
							25	9									
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	102	362	1			607
							112	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	31	1	1935	2	N	20					195
							22	9									
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	30	1	1855	2	N	32					227
							35	9									
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	31	1	1834	2	N	15					242
							17	9									
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	30	1	1651	2	N	14					256
							15	9									
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	31	1	1759	2	N	26					282
							29	9									
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	31	1	1697	2	N	8					290
							9	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	31	1	2134	2	N	70					563
							77	9									
09	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	30	1	1987	2	N	68	182	1			449
							75	9									
10	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	31	1	2060	2	N	78					527
							86	9									
11	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	30	1	1931	2	N	78					605
							86	9									
12	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	31	1	1910	2	N	28	173	1			460
							31	9									
01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	31	1	1855	2	N	56	162	1			354
							62	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	28	1	1055	2	N	37	181	1			193
							41	9									
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	30	1	1404	2	N	108					301
							119	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	2	N	120					421
							132	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	2	N	70	180	1			311
							77	9									
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	30	1	1271	2	N	138	187	1			262
							152	9									
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	120					382
							132	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	150	181	1			669
							165	9									
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	30	1	1773	2	N	100	181	1			588
							110	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	131					719
							144	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	29	1	1814	2	N	148	368	1			499
							163	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	165	365	1			299
							182	9									
01	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	29	1	1728	2	N	128					427
							141	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	390	1	3496	2	N	117					645
							129	9									
09	3870	X	3727	-0-	-143	-0-	389	1	3230	2	N	98					743
							108	9									
10	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	425	1	3373	2	N	96	192	1			647
							106	9									
11	3900	X	3752	-0-	-148	-0-	404	1	3242	2	N	96					743
							106	9									
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	422	1	3524	2	N	110	184	1			669
							121	9									
*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	386	1	3547	2	N	124					793
							136	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	186	1	3082	2	N	33					312
							36	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	166	1	2597	2	N	33					345
							36	9									
10	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	181	1	2885	2	N	24					369
							26	9									
11	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	180	1	2762	2	N	53					422
							58	9									
12	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	186	1	2812	2	N	66	187	1			301
							73	9									
01	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	186	1	2566	2	N	44					345
							48	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

08	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	205	2	N	20					375
							22	9									
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	30	1	20	2	N	-0-					375
10	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	30	2	N	-0-					375
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					375
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-					375
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					375

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	16					301
							18	9									
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	30	1	2838	2	N	31					332
							34	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2382	2	N	53					385
							58	9									
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	30	1	2518	2	N	16					401
							18	9									
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2812	2	N	28					429
							31	9									
*01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3021	2	N	20					449
							22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	397	1	2658	2	N	10					155
							11	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	390	1	2728	2	N	23					178
							25	9									
10	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	363	1	2244	2	N	12					190
							13	9									
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	390	1	2542	2	N	20					210
							22	9									
12	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	377	1	2021	2	N	25					235
							28	9									
01	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	403	1	2112	2	N	12	187	1			60
							13	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	192	1	5100	2	N	63					308
							69	9									
09	5100	X	5007	-0-	-93	-0-	184	1	4778	2	N	41					349
							45	9									
10	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	190	1	4805	2	N	63					412
							69	9									
11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	191	1	4783	2	N	42					454
							46	9									
12	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	187	1	4501	2	N	27	177	1			304
							30	9									
01	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	192	1	4559	2	N	65					369
							72	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	483	1	2738	2	N	52					399
							57	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2653	2	N	41					440
							45	9									
10	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	352	1	2147	2	N	35					475
							39	9									
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	453	1	2618	2	N	59					534
							65	9									
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	496	1	2782	2	N	73					607
							80	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	481	1	2424	2	N	36	189	1			454
							40	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	42					348
							46	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	30	1	464	2	N	28					376
							31	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	36					412
							40	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	43	182	1			273
							47	9									
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	26	1	452	2	N	28					301
							31	9									
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	498	2	N	50					351
							55	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					281
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					281
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					281
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	49	-0-	-664	-0-	3	1	46	2	N	-0-					219
09	750	N	375	-0-	-375	-0-	30	1	345	2	N	-0-					219
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	9	1	518	2	N	133					352
							146	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	166	188	1			330
							183	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	33	192	1			171
							36	9									
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	87					258
							96	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	30	1	2660	2	N	2					259
							2	9									
09	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	30	1	2683	2	N	-0-					259
10	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	31	1	2325	2	N	-0-					259
11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	29	1	2667	2	N	26					285
							29	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	21					306
							23	9									
*01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	28	183	1			151
							31	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2251	2	N	81					741
							89	9									
09	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	30	1	2107	2	N	30					771
							33	9									
10	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	31	1	2185	2	N	59	184	1			646
							65	9									
11	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	30	1	2085	2	N	75					721
							83	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2192	2	N	28	184	1			565
							31	9									
01	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	31	1	2083	2	N	31					596
							34	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	136	1	3315	2	N	-0-					219
09	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	133	1	3183	2	N	-0-					219
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	139	1	3244	2	N	-0-					219
11	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	134	1	3093	2	N	23					242
							25	9									
12	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	132	1	2926	2	N	32					274
							35	9									
01	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	135	1	2941	2	N	23					297
							25	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5194	-0-	-758	-0-	140	1	5007	2	N	43					249
							47	9									
09	5490	X	4076	-0-	-1414	-0-	124	1	3935	2	N	15					264
							17	9									
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	156	1	5340	2	N	210					474
							231	9									
11	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	148	1	4887	2	N	81	189	1			366
							89	9									
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	145	1	4904	2	N	82					448
							90	9									
01	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	137	1	4977	2	N	70	179	1			339
							77	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N	31					454
							34	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	30	1	3552	2	N	60					514
							66	9									
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	31	1	3672	2	N	34					548
							37	9									
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	31					579
							34	9									
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	31	1	3624	2	N	52					631
							57	9									
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	30	1	3346	2	N	74	369	1			336
							81	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

08	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	31	1	3862	2	N	41					377
							45	9									
09	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	30	1	3680	2	N	38					415
							42	9									
10	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	31	1	3677	2	N	40					455
							44	9									
11	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	28	1	3440	2	N	35					490
							39	9									
12	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	31	1	3510	2	N	37					527
							41	9									
01	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	31	1	3410	2	N	28					555
							31	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	423	1	3817	2	N	75					458
							83	9									
09	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	430	1	3602	2	N	77					535
							85	9									
10	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	448	1	3578	2	N	85					620
							94	9									
11	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	433	1	3492	2	N	77					697
							85	9									
12	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	445	1	3729	2	N	91	185	1			603
							100	9									
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	428	1	3952	2	N	116	184	1			535
							128	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	119	1	853	2	N	13					289
							14	9									
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	118	1	791	2	N	13					302
							14	9									
10	1116	N	939	-0-	-177	-0-	124	1	796	2	N	17					319
							19	9									
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	118	1	760	2	N	18					337
							20	9									
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	120	1	798	2	N	12					349
							13	9									
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	111	1	795	2	N	17	184	1			182
							19	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

08	1612	X	29	-0-	-1583	-0-	28	1	1	2	N	-0-					269
09	1320	X	30	-0-	-1290	-0-	30	1			N	-0-					269
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					269
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					269
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

08	5084	X	4459	-0-	-625	-0-	31	1	4422	2	N	5					322
							6	9									
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	4909	2	N	30					352
							33	9									
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	31	1	5002	2	N	36					388
							40	9									
11	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	30	1	4477	2	N	28					416
							31	9									
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	31	1	5169	2	N	77					493
							85	9									
*01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	2	N	84	191	1			386
							92	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	2	N	143					674
							157	9									
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	30	1	5632	2	N	96					770
							106	9									
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	30	1	5686	2	N	109	190	1			689
							120	9									
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	30	1	5279	2	N	121					810
							133	9									
12	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	31	1	5193	2	N	106	191	1			725
							117	9									
01	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	31	1	5148	2	N	125	380	1			470
							138	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

08	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	151	1	3807	2	N	42					294
							46	9									
09	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	145	1	3575	2	N	33					327
							36	9									
10	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	144	1	3454	2	N	35					362
							39	9									
11	3870	X	3650	-0-	-220	-0-	147	1	3463	2	N	36					398
							40	9									
12	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	142	1	3236	2	N	40					438
							44	9									
01	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	148	1	3325	2	N	39	185	1			292
							43	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	2	N	67					426
							74	9									
09	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	30	1	2484	2	N	53					479
							58	9									
10	2666	X	1099	-0-	-1567	-0-	19	1	1067	2	N	12					491
							13	9									
11	2880	X	37	-0-	-2843	-0-	37	2			N	-0-					491
12	2976	X	78	-0-	-2898	-0-	2	1	76	2	N	-0-					491
01	2976	X	17	-0-	-2959	-0-	2	1	15	2	N	-0-					491

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

08	806	N	706	-0-	-100	-0-	31	1	564	2	N	101					744
							111	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	135					879
							149	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	87	182	1			784
							96	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	83					867
							91	9									
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	30	1	590	2	N	108	191	1			784
							119	9									
01	1302	N	551	-0-	-751	-0-	31	1	429	2	N	83	387	1			480
							91	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	21	-0-	-1126	-0-	21	2			N	-0-					469
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					469
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	269					738
							296	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	204	1	741	2	N	26	192	1			572
							29	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	266	1	732	2	N	55	374	1			253
							61	9									
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	278	1	828	2	N	263	193	1			323
							289	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

08	2821	X	1246	-0-	-1575	-0-	31	1	1191	2	N	22					272
							24	9									
09	2400	X	1285	-0-	-1115	-0-	30	1	1242	2	N	12					284
							13	9									
10	2232	X	1276	-0-	-956	-0-	31	1	1217	2	N	25					309
							28	9									
11	1620	X	1027	-0-	-593	-0-	30	1	985	2	N	11					320
							12	9									
12	1488	X	966	-0-	-522	-0-	31	1	916	2	N	17					337
							19	9									
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	31	1	900	2	N	7					344
							8	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	9	N	10					385
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	30	1	9	9	N	8					393
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	9	N	10					403
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	9	N	9					412
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	9	N	8					420
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					420

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

08	8339	X	8143	-0-	-196	-0-	31	1	7720	2	N	356	364	1			1242
							392	9									
09	8100	X	7791	-0-	-309	-0-	30	1	7394	2	N	334	364	1			1212
							367	9									
10	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	30	1	7234	2	N	286	181	1			1317
							315	9									
11	8100	X	7761	-0-	-339	-0-	30	1	7304	2	N	388	548	1			1157
							427	9									
12	8246	X	7829	-0-	-417	-0-	31	1	7423	2	N	341	729	1			769
							375	9									
01	8153	X	7721	-0-	-432	-0-	31	1	7413	2	N	252	183	1			838
							277	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	29 63	1 9	6192	2	N	57					348
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	6175	2	N	50	172	1			226
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	27 58	1 9	5267	2	N	53					279
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	28 33	1 9	4634	2	N	30					309
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	31 78	1 9	4980	2	N	71	172	1			208
*01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	31 73	1 9	5060	2	N	66					274

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	31 162	1 9	3724	2	N	147	191	1			694
09	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	30 152	1 9	3592	2	N	138	191	1			641
10	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	31 146	1 9	3587	2	N	133	193	1			581
11	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	28 143	1 9	3380	2	N	130	192	1			519
12	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	30 125	1 9	3142	2	N	114					633
01	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	31 132	1 9	3150	2	N	120	384	1			369

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	27 128	1 9	1466	2	N	116	342	1			323
09	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	30 141	1 9	1262	2	N	128	172	1			279
10	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	31 152	1 9	1334	2	N	138					417
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30 182	1 9	1459	2	N	165	175	1			407
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	31 175	1 9	1458	2	N	159	173	1			393
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31 157	1 9	1394	2	N	143	187	1			349

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	28 28	1 9	3041	2	N	25					535
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	30 48	1 9	2951	2	N	44					579
10	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	28 53	1 9	2940	2	N	48					627
11	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	30 42	1 9	2775	2	N	38					665
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	29 62	1 9	2830	2	N	56					721
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	29 34	1 9	2725	2	N	31	187	1			565

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1896	-0-	-1173	-0-	31	1	1725	2	N	127	185	1			413
							140	9									
09	2970	X	819	-0-	-2151	-0-	30	1	742	2	N	43					456
							47	9									
10	3069	X	4	-0-	-3065	-0-	4	2			N	-0-					456
11	1920	X	1	-0-	-1919	-0-	1	2			N	-0-					456
12	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	30	1	1490	2	N	169	364	1			261
							186	9									
01	1891	X	1468	-0-	-423	-0-	31	1	1291	2	N	133	173	1			221
							146	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	31	1	6343	2	N	212	363	1			653
							233	9									
09	6510	X	6307	-0-	-203	-0-	30	1	6053	2	N	204	182	1			675
							224	9									
10	6727	X	6390	-0-	-337	-0-	31	1	6125	2	N	213	183	1			705
							234	9									
11	6510	X	6098	-0-	-412	-0-	30	1	5860	2	N	189	184	1			710
							208	9									
12	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	31	1	5962	2	N	214	370	1			554
							235	9									
01	6603	X	6026	-0-	-577	-0-	31	1	5756	2	N	217	187	1			584
							239	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	118					780
							130	9									
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	813	2	N	93	185	1			688
							102	9									
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	28	1	802	2	N	100					788
							110	9									
11	1080	N	878	-0-	-202	-0-	28	1	759	2	N	83	564	1			307
							91	9									
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	29	1	793	2	N	98					405
							108	9									
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	106					511
							117	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	29	1	1125	2	N	55					256
							61	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	2	N	78					334
							86	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	137	182	1			289
							151	9									
11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	923	2	N	82					371
							90	9									
12	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	31	1	911	2	N	99					470
							109	9									
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	28	1	925	2	N	101	185	1			386
							111	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	31	1	2936	2	N	30					317
							33	9									
09	3570	X	2661	-0-	-909	-0-	27	1	2619	2	N	14					331
							15	9									
10	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	31	1	2765	2	N	33					364
							36	9									
11	3300	X	2666	-0-	-634	-0-	30	1	2593	2	N	39					403
							43	9									
12	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	31	1	2781	2	N	18					421
							20	9									
01	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	31	1	2737	2	N	32					453
							35	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

08	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	31	1	1184	2	N	102					857
							112	9									
09	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	30	1	1149	2	N	106	183	1			780
							117	9									
10	2015	N	1160	-0-	-855	-0-	27	1	1052	2	N	74					854
							81	9									
11	1290	N	912	-0-	-378	-0-	14	1	824	2	N	67	180	1			741
							74	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	151					892
							166	9									
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	99	559	1			432
							109	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	186	1	3856	2	N	107					512
							118	9									
09	2820	X	2386	-0-	-434	-0-	142	1	2189	2	N	50					562
							55	9									
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	178	1	3074	2	N	98					660
							108	9									
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	180	1	3491	2	N	112					772
							123	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	186	1	2900	2	N	3					775
							3	9									
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	2986	2	N	103	355	1			523
							113	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

08	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	31	1	1485	2	N	138	164	1			200
							152	9									
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	2	N	111					311
							122	9									
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	118	171	1			258
							130	9									
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	30	1	1299	2	N	126	170	1			214
							139	9									
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	31	1	1518	2	N	66					280
							73	9									
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	31	1	2166	2	N	103	186	1			197
							113	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	27 32	1 9	1674	2	N	29					311
09	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	30 36	1 9	1497	2	N	33					344
10	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	22 19	1 9	1263	2	N	17					361
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	28 22	1 9	1568	2	N	20					381
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	1799	2	N	50					431
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	27 39	1 9	1552	2	N	35					466

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	28 24	1 9	2052	2	N	22					354
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1842	2	N	14					368
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	29 52	1 9	2288	2	N	47					415
11	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	24 15	1 9	1771	2	N	14					429
12	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	21 18	1 9	1602	2	N	16					445
01	2356	N	1599	-0-	-757	-0-	28 6	1 9	1565	2	N	5					450

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	439 132	1 9	3972	2	N	120					588
09	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	444 129	1 9	3730	2	N	117					705
10	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	472 124	1 9	3780	2	N	113	185	1			633
11	4410	X	4195	-0-	-215	-0-	447 135	1 9	3613	2	N	123					756
12	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	458 152	1 9	3844	2	N	138	556	1			338
01	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	417 142	1 9	3843	2	N	129	184	1			283

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					42
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-					42
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	4	1	249	2	N	-0-					42
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					42
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			N	-0-					42
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	31	1	4700	2	N	189	184	1			739
							208	9									
09	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	30	1	4339	2	N	157	182	1			714
							173	9									
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	26	1	3665	2	N	110	185	1			639
							121	9									
11	4800	X	4397	-0-	-403	-0-	28	1	4189	2	N	164					803
							180	9									
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	25	1	3685	2	N	138	196	1			745
							152	9									
01	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	29	1	4008	2	N	168	374	1			539
							185	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	31	1	3703	2	N	8					215
							9	9									
09	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	30	1	3157	2	N	-0-					215
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	31	1	3786	2	N	2					217
							2	9									
11	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	29	1	3430	2	N	30					247
							33	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	31	1	3728	2	N	28					275
							31	9									
01	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	30	1	3343	2	N	-0-					275

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

08	1767	N	219	-0-	-1548	-0-	11	1	158	2	N	45					246
							50	9									
09	1110	N	39	-0-	-1071	-0-	30	1	9	2	N	-0-					246
10	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	2			N	-0-					246
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	-0-					246
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	2					248
							2	9									
*01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	11	1	2719	2	N	71					319
							78	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

08	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	30	1	2200	2	N	118					791
							130	9									
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	30	1	2018	2	N	98	171	1			718
							108	9									
10	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	30	1	2079	2	N	83					801
							91	9									
11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	30	1	2039	2	N	130	171	1			760
							143	9									
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	31	1	2055	2	N	123	340	1			543
							135	9									
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	31	1	2033	2	N	83	337	1			289
							91	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	31	1	3145	2	N	1					158
							1	9									
09	3630	X	2705	-0-	-925	-0-	30	1	2675	2	N	-0-					158
10	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	29	1	3013	2	N	2					160
							2	9									
11	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	30	1	3311	2	N	28					188
							31	9									
12	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	29	1	3161	2	N	9					197
							10	9									
*01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	30	1	3566	2	N	-0-					197

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2092	-0-	-729	-0-	23	1	1972	2	N	88	183	1			595
							97	9									
09	3000	X	30	-0-	-2970	-0-	30	1			N	-0-					595
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					595
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					595
12	3069	X	8	-0-	-3061	-0-	8	1			N	-0-					595
01	2077	X	488	-0-	-1589	-0-	3	1	485	2	N	-0-					595

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2413	2	N	95					481
							105	9									
09	3000	N	4005	-0-	1005	1005	30	1	3786	2	N	172					653
							189	9									
10	3100	N	4703	-0-	1603	2608	30	1	4516	2	N	143					796
							157	9									
11	3000	N	4936	-0-	1936	4544	30	1	4693	2	N	194	361	1			629
							213	9									
12	9412	X	4868	-0-	-4544	-0-	31	1	4642	2	N	177	183	1			623
							195	9									
*01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	30	1	4231	2	N	149	179	1			593
							164	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	1801	2			N	-0-					207
09	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	30	1	1668	2	N	-0-					207
10	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-					207
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	2	N	297	184	1			320
							327	9									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	191					511
							210	9									
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1948	2	N	64	369	1			206
							70	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2388	2	N	161					905
							177	9									
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	30	1	2353	2	N	138					1043
							152	9									
10	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	31	1	2387	2	N	182					1225
							200	9									
11	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	30	1	2232	2	N	162	370	1			1017
							178	9									
12	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	31	1	2252	2	N	120	554	1			583
							132	9									
01	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	31	1	2179	2	N	124	177	1			530
							136	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	31 112	1 9	3426	2	N	102					598
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	30 102	1 9	3241	2	N	93					691
10	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	31 118	1 9	3212	2	N	107					798
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	30 106	1 9	3082	2	N	96	193	1			701
12	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	31 119	1 9	3217	2	N	108	376	1			433
01	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	31 124	1 9	3288	2	N	113					546

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4231	-0-	-450	-0-	29 63	1 9	4139	2	N	57					563
09	4530	X	3922	-0-	-608	-0-	30 68	1 9	3824	2	N	62					625
10	4526	X	3262	-0-	-1264	-0-	27 34	1 9	3201	2	N	31					656
11	4380	X	3736	-0-	-644	-0-	30 41	1 9	3665	2	N	37					693
12	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	31 89	1 9	3894	2	N	81	186	1			588
01	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	31 48	1 9	3675	2	N	44	376	1			256

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	31 131	1 9	3746	2	N	119					800
09	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	30 94	1 9	3566	2	N	85	185	1			700
10	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	31 101	1 9	3444	2	N	92					792
11	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	30 220	1 9	3338	2	N	200	557	1			435
12	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	31 127	1 9	3543	2	N	115					550
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	31 139	1 9	3516	2	N	126	380	1			296

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	31 97	1 9	3056	2	N	88					591
09	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	30 88	1 9	2939	2	N	80					671
10	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	30 87	1 9	2943	2	N	79					750
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	28 91	1 9	2986	2	N	83					833
12	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	29 64	1 9	2894	2	N	58					891
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	31 130	1 9	2968	2	N	118	837	1			172

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	31	1	2636	2	N	92					641
							101	9									
09	2940	X	2477	-0-	-463	-0-	30	1	2367	2	N	73					714
							80	9									
10	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	30	1	2648	2	N	74					788
							81	9									
11	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	25	1	2391	2	N	90	200	1			678
							99	9									
12	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	31	1	2436	2	N	82	384	1			376
							90	9									
01	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	30	1	2384	2	N	78					454
							86	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	31	1	4499	2	N	40					454
							44	9									
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4356	2	N	28					482
							31	9									
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	10					492
							11	9									
11	4260	X	4101	-0-	-159	-0-	30	1	4069	2	N	2					494
							2	9									
12	4402	X	3360	-0-	-1042	-0-	31	1	3329	2	N	-0-					494
01	4402	X	3978	-0-	-424	-0-	31	1	3944	2	N	3					497
							3	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

08	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	31	1	2319	2	N	56					398
							62	9									
09	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	30	1	2399	2	N	29					427
							32	9									
10	2511	N	1926	-0-	-585	-0-	24	1	1858	2	N	40					467
							44	9									
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	29	1	2347	2	N	2					469
							2	9									
12	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	30	1	2219	2	N	26					495
							29	9									
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	41					536
							45	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

08	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	31	1	2663	2	N	224	177	1			1098
							246	9									
09	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	30	1	2518	2	N	191	199	1			1090
							210	9									
10	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	30	1	2515	2	N	185	196	1			1079
							204	9									
11	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	30	1	2381	2	N	213	188	1			1104
							234	9									
12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	31	1	2285	2	N	245	593	1			756
							270	9									
01	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	31	1	2203	2	N	167					923
							184	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	31	1	7605	2	N	151	187	1			724
							166	9									
09	7200	X	6634	-0-	-566	-0-	30	1	6481	2	N	112					836
							123	9									
10	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	31	1	7763	2	N	106	199	1			743
							117	9									
11	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	30	1	7761	2	N	208	191	1			760
							229	9									
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	31	1	7797	2	N	136	375	1			521
							150	9									
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	31	1	7657	2	N	197	380	1			338
							217	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

08	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	31	1	1846	2	N	121					629
							133	9									
09	2040	X	1803	-0-	-237	-0-	30	1	1687	2	N	78	181	1			526
							86	9									
10	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	31	1	1812	2	N	95					621
							105	9									
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	30	1	1802	2	N	70	183	1			508
							77	9									
12	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	31	1	1796	2	N	74	328	1			254
							81	9									
01	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	31	1	1821	2	N	48					302
							53	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	31	1	5977	2	N	14					176
							15	9									
09	5730	X	1919	-0-	-3811	-0-	30	1	1875	2	N	13					189
							14	9									
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					189
11	5730	X	2549	-0-	-3181	-0-	18	1	2531	2	N	-0-					189
12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	6637	2	N	25					214
							28	9									
01	5921	X	3291	-0-	-2630	-0-	30	1	3233	2	N	25					239
							28	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	30	1	2927	2	N	95	177	1			479
							105	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	30	1	2954	2	N	113					592
							124	9									
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	27	1	2979	2	N	116	177	1			531
							128	9									
11	2310	X	1952	-0-	-358	-0-	17	1	1865	2	N	64	176	1			419
							70	9									
12	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	29	1	2208	2	N	54					473
							59	9									
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	31	1	2393	2	N	99	176	1			396
							109	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	31	1	964	2	N	187	184	1			730
							206	9									
09	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	30	1	929	2	N	145	190	1			685
							160	9									
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	31	1	971	2	N	149	193	1			641
							164	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	N	174	376	1			439
							191	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	156	192	1			403
							172	9									
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	926	2	N	163	185	1			381
							179	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

08	248	N	204	-0-	-44	-0-	31	1	103	2	N	64					322
							70	9									
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	30	1	62	2	N	35					357
							39	9									
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	31	1	71	2	N	35					392
							39	9									
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	30	1	81	2	N	20					412
							22	9									
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	31	1	34	2	N	39					451
							43	9									
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	31	1	42	2	N	35	192	1			294
							39	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	N	16					181
							18	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	54	1	220	2	N	12					193
							13	9									
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	58	1	231	2	N	8					201
							9	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	55	1	220	2	N	13					214
							14	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	57	1	234	2	N	7					221
							8	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	54	1	234	2	N	12					233
							13	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

08	682	N	679	-0-	-3	-0-	90	1	577	2	N	11					378
							12	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	90	1	539	2	N	11					389
							12	9									
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	94	1	541	2	N	10					399
							11	9									
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	89	1	516	2	N	13					412
							14	9									
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	84	1	476	2	N	15					427
							17	9									
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	75	1	447	2	N	4					431
							4	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4552	-0-	-315	-0-	31	1	4279	2	N	220	196	1			876
							242	9									
09	5070	X	4321	-0-	-749	-0-	30	1	4122	2	N	154	198	1			832
							169	9									
10	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	31	1	4356	2	N	161	185	1			808
							177	9									
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	30	1	4229	2	N	152					960
							167	9									
12	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	31	1	4289	2	N	225	566	1			619
							248	9									
01	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	29	1	3813	2	N	132	190	1			561
							145	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2357	-0-	-495	-0-	30	1	2149	2	N	162	174	1			656
							178	9									
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	2791	2	N	133	178	1			611
							146	9									
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	N	130					741
							143	9									
11	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	30	1	2167	2	N	136	186	1			691
							150	9									
12	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	31	1	2479	2	N	149	185	1			655
							164	9									
01	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	31	1	2282	2	N	177	186	1			646
							195	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	114	1	814	2	N	11					191
							12	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	111	1	730	2	N	59					250
							65	9									
10	1054	N	869	-0-	-185	-0-	116	1	746	2	N	6					256
							7	9									
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	108	1	674	2	N	30					286
							33	9									
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	112	1	732	2	N	-0-					286
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	101	1	720	2	N	27					313
							30	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					123
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	N	-0-					123
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					123
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					123
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					123
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	30	1	2051	2	N	55					490
							61	9									
09	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	30	1	1901	2	N	70					560
							77	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	33					593
							36	9									
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	29	1	1598	2	N	56	182	1			467
							62	9									
12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	27	1	1669	2	N	58					525
							64	9									
01	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	27	1	1717	2	N	18					543
							20	9									

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

08	95139	X	76089	-0-	-19050	-0-	238	1	69063	2	N	6171	6201	1			514
							6788	9									
09	92070	X	75619	-0-	-16451	-0-	212	1	69471	2	N	5396	5477	1			433
							5936	9									
10	92225	X	76853	-0-	-15372	-0-	234	1	71078	2	N	5037	4819	1			651
							5541	9									
11	89250	X	76868	-0-	-12382	-0-	240	1	71722	2	N	4460	4468	1			643
							4906	9									
12	80471	X	80471	-0-	-0-	-0-	231	1	75653	2	N	4170	4241	1			572
							4587	9									
*01	79620	X	79620	-0-	-0-	-0-	227	1	75203	2	N	3809	3710	1			671
							4190	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

08	775	N	644	-0-	-131	-0-	62	1	582	2	N	-0-					54
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	60	1	368	2	N	-0-					54
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	-0-					54
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	N	-0-					54
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					54
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					54

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					44
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					44
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	214	2	29	9	N	26					70
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	86					244
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	48	146	1			146
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1463	2	46	9	N	42					188
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					115
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	639	2	3	9	N	3					118
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	670	2	42	9	N	38	50	1			106
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			N	-0-					154
09	2610	X	1931	-0-	-679	-0-	1931	2			N	-0-					154
10	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	2123	2	13	9	N	12	146	1			20
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					20
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					20
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	14975	-0-	-928	-0-	14916	2	59	9	N	54					173
09	15300	X	14247	-0-	-1053	-0-	14183	2	64	9	N	58					231
10	15593	X	14606	-0-	-987	-0-	14538	2	68	9	N	62	189	1			104
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					104
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					104
01	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					104

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	5464	-0-	-7680	-0-	5423	2	41	9	N	37	181	1			84
09	12720	X	5356	-0-	-7364	-0-	5306	2	50	9	N	45					129
10	13144	X	4114	-0-	-9030	-0-	4077	2	37	9	N	34					163
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					163
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					163
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					163

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	1607	2	406	9	N	369	739	1			218
09	2610	X	1388	-0-	-1222	-0-	1012	2	376	9	N	342	186	1			374
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					374
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					374
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					374
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					374

REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2385	2	55	9	N	50					351
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2388	2	66	9	N	60					411
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2422	2	39	9	N	35	181	1			265
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2383	2	30	9	N	27					292
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2539	2	46	9	N	42					334
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2398	2	25	9	N	23					357

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5785	2	182	9	N	165					683
09	6600	X	5931	-0-	-669	-0-	5764	2	167	9	N	152	192	1			643
10	6665	X	5969	-0-	-696	-0-	5787	2	182	9	N	165	187	1			621
11	6450	X	5651	-0-	-799	-0-	5512	2	139	9	N	126	194	1			553
12	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5600	2	174	9	N	158	198	1			513
01	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	5442	2	188	9	N	171	196	1			488

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	18	1	990	2	N	-0-					19
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	9	1	966	2	N	1					20
							1	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					20
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	19	1	963	2	N	-0-					20
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	N	-0-					20
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	21	1	1021	2	N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					33
09	1800	N	1125	-0-	-675	-0-	1125	2			N	-0-					33
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	7	1	1799	2	N	-0-					33
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	N	-0-					33
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-					33
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	2	N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	2	1	477	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					30
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					30
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	N	-0-					30
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					30
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					30
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					30

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	-0-					95
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-					95
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					95
11	390	N	87	-0-	-303	-0-	13	1	74	2	N	-0-					95
12	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					95
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					95

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	310	1	902	2	N	12					66
							13	9									
09	1080	N	927	-0-	-153	-0-	228	1	674	2	N	23					89
							25	9									
10	1116	N	730	-0-	-386	-0-	204	1	517	2	N	8					97
							9	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	300	1	866	2	N	30					127
							33	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	293	1	761	2	N	8					135
							9	9									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	210	1	602	2	N	7					142
							8	9									

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

08	1209	N	827	-0-	-382	-0-	32	1	795	2	N	-0-		26
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		26
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		26
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-		-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-		-0-

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	N	-0-		104
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	17	1	988	2	N	-0-		104
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-		104
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-		104
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-		104
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-		104

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-		87
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	11	1	2727	2	N	-0-		87
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	46	1	2712	2	N	-0-		87
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	13	1	2486	2	N	-0-		87
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	108	1	3045	2	N	5		92
							6	9						
*01	3100	N	3493	-0-	393	393	3491	2	2	9	N	2		94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	461	-0-	-438	-0-	461	2			N	-0-					87
09	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	2			N	-0-					87
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	N	2					89
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					101
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	N	4					105
							4	9									
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	1448	2	2	9	N	2					107

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					62
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					62
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					62
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					62
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					62
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					112
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					112
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-					112
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	2	N	-0-					112
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	N	-0-					112
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

08	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	9	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	5	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	28	1	1342	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

08	775	N	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	2	N	-0-					15
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					15
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					15
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	885	2	N	-0-					15
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	894	2	N	-0-					15
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	7	1	593	2	N	-0-					131
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					131
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					131
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	25					156
							28	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	13					169
							14	9									
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	2	19	9	N	17					186

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	2	N	-0-					33
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	29	1	1215	2	N	-0-					33
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1	1	1128	2	N	-0-					33
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					33
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	N	-0-					33
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					49
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					49
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	2	1	747	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	2	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					125
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	257	2	2	9	N	2					127
10	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					127
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	1	1	303	2	N	-0-					127
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	N	7					134
							8	9									
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	242	2	50	9	N	45	179	1			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	15	1	971	2	N	-0-					73
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					73
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					73
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					73
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

08	620 N	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-					94
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					94
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					94
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	N	-0-					94
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	N	-0-					94
01	744 N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

08	496 N	453	-0-	-43	-0-	5	1	448	2	N	-0-			54
09	810 N	595	-0-	-215	-0-	5	1	590	2	N	-0-			54
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			54
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	11	1	313	2	N	-0-			54
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	N	-0-			54
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	2	1	540	2	N	2			56
						2	9							

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-			28
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			28
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	62	1	887	2	N	-0-			46
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	15	1	832	2	N	-0-			46
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2			48
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	2	N	-0-			48
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	N	-0-			48
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-			28
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	3	1	548	2	N	-0-			28
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			28
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	596	2	N	-0-			28
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-			28
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	610	2	N	-0-			28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	1	1	275	2	N	-0-					18
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					18
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					18
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					18
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					1
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-					1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	N	-0-					1
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	6	1	312	2	N	-0-					1
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	4	1	313	2	N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

08	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	N	-0-					90
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-					90
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					90
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					90
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

08	558	N	464	-0-	-94	-0-	2	1	462	2	N	-0-					85
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					85
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	2	1	517	2	N	-0-					85
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					85
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	2	N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	13	1	1815	2	N	-0-					12
09	1830 N	1666	-0-	-164	-0-	13	1	1653	2	N	-0-					12
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	10	1	1865	2	N	-0-					12
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					12
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	15	1	1651	2	N	-0-					12
01	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	1			N	-0-					101
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	1			N	-0-					101
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					101
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	1			N	-0-					101
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					101
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	1			N	-0-					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	160	-0-	-553	-0-	160	2			N	-0-					186
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					186
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					186
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2					83
09	2130	N	1759	-0-	-371	-0-	1757	2	2	9	N	2					85
10	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	1712	2	6	9	N	5					90
11	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1823	2	6	9	N	5					95
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	65	1	1610	2	N	5					100
							6	9									
01	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1425	2	6	9	N	5					105

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

08	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	64	1	5683	2	N	12					115
							13	9									
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5646	2	52	9	N	47					162
10	5797	X	5786	-0-	-11	-0-	5751	2	35	9	N	32					194
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5555	2	61	9	N	55	185	1			64
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	256	1	5615	2	N	25					89
							28	9									
01	5797	X	5536	-0-	-261	-0-	53	1	5459	2	N	22					111
							24	9									

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

08	899	N	136	-0-	-763	-0-	136	2			N	-0-					93
09	1290	N	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-					93
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					93
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

08	6138	X	5606	-0-	-532	-0-	24	1	5582	2	N	-0-					69
09	5940	X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2			N	-0-					69
10	6138	X	4967	-0-	-1171	-0-	4967	2			N	-0-					69
11	5790	X	3845	-0-	-1945	-0-	40	1	3805	2	N	-0-					69
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	212	1	5824	2	N	-0-					69
01	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5638	2			N	-0-					69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2465	-0-	-914	-0-	28	1	2437	2	N	-0-					79
09	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	3006	2			N	-0-					79
10	3379	X	2045	-0-	-1334	-0-	34	1	2011	2	N	-0-					79
11	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	1	1	2827	2	N	-0-					79
12	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	94	1	2977	2	N	-0-					79
01	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					79

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

08	6045	X	5269	-0-	-776	-0-	81	1	5188	2	N	-0-					268
09	5850	X	4591	-0-	-1259	-0-	48	1	4543	2	N	-0-					268
10	5797	X	4914	-0-	-883	-0-	26	1	4888	2	N	-0-					268
11	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	11	1	5047	2	N	-0-					268
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	292	1	5061	2	N	-0-					268
*01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	2	N	-0-					268

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	714	2	143	9	N	130	185	1			140
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	721	2	138	9	N	125					265
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	758	2	124	9	N	113	191	1			187
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	622	2	141	9	N	128					315
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	123	191	1			247
							135	9									
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	132	184	1			195
							145	9									

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3986	2	65	9	N	59					159
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3824	2	65	9	N	59	106	1			112
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4012	2	57	9	N	52					164
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3869	2	81	9	N	74	78	1			160
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4023	2	105	9	N	95	96	1			159
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4044	2	87	9	N	79	116	1			122

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2609	2	41	9	N	37					140
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3185	2	108	9	N	98					238
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2168	2	77	9	N	70	168	1			140
11	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2332	2	81	9	N	74	82	1			132
12	3224	X	864	-0-	-2360	-0-	817	2	47	9	N	43					175
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2326	2	128	9	N	116	98	1			193

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3620	2	10	9	N	9					112
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3321	2	51	9	N	46	68	1			90
10	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3336	2	9	9	N	8					98
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3243	2	147	9	N	134	122	1			110
12	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2871	2	87	9	N	79	96	1			93
*01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3502	2	67	9	N	61	59	1			95

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7					147
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					147
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3					150

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

08	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3247	2	132	9	N	120					242
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3132	2	134	9	N	122	184	1			180
10	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	2910	2	143	9	N	130	187	1			123
11	3300	X	1736	-0-	-1564	-0-	1711	2	25	9	N	23	63	1			83
12	3379	X	2206	-0-	-1173	-0-	2096	2	110	9	N	100					183
01	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3004	2	157	9	N	143	183	1			143

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

08	1705	N	155	-0-	-1550	-0-	155	2			N	-0-					143
09	1140	N	90	-0-	-1050	-0-	90	2			N	-0-					143
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					143
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					143
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					143
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					143

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	191	1			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2020

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

08	1271 N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					223
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					223
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					223
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	153	7			70
12	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1184	2	9	9	N	8					78
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					84

DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

08	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					410
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					410
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					410
*11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-	236	7			174
12	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			N	-0-					174
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					174

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					56
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					56
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					56
*11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-	4	7			52
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					52
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	923	2	6	9	N	5					57

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					52

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	2	6	9	N	5					117
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1797	2	52	9	N	47					164
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1768	2	55	9	N	50					214
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1757	2	42	9	N	38	187	1			65
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1717	2	21	9	N	19					84
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					107

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					262
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					262
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					262
*11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1031	2			N	-0-	152	7			110
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					110
01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	959	2	10	9	N	9					119

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1974	2	46	9	N	42					209
09	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	1981	2	40	9	N	36	187	1			58
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2021	2	101	9	N	92					150
11	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1923	2	4	9	N	4					154
12	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2010	2	1	9	N	1					155
01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2006	2	7	9	N	6	1	8			160

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-					67
09	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					67
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					67
*11	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1450	2			N	-0-	34	7			33
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					33
01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1871	2	43	9	N	39					174
09	2100	N	280	-0-	-1820	-0-	279	2	1	9	N	1					175
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					175
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					175
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4					179
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					179

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					409
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					409
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					409
*11	2250	N	838	-0-	-1412	-0-	838	2			N	-0-	125	7			284
12	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					284
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					284

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

08	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	1126	2			N	-0-					175
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					175
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					175
*11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	112	7			63
*12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12					75
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	2	8	9	N	7					82

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3055	2	55	9	N	50					354
09	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2895	2	7	9	N	6	153	1			207
10	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2904	2	55	9	N	50					257
11	3000 N	2808	-0-	-192	-0-	2793	2	15	9	N	14					271
12	3007 N	2844	-0-	-163	-0-	2830	2	14	9	N	13	187	1			97
01	2945 N	2553	-0-	-392	-0-	2542	2	11	9	N	10					107

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1445	2	58	9	N	53					227
09	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1420	2	12	9	N	11	186	1			52
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1408	2	107	9	N	97					149
11	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1335	2	11	9	N	10					159
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					159
01	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1317	2	14	9	N	13					172

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-					289
09	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2			N	-0-	189	1			100
10	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1731	2	2	9	N	2					102
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1574	2	17	9	N	15					117
12	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1583	2	31	9	N	28					145
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1781	2	37	9	N	34					179

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

08	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	2543	2	50	9	N	45	187	1			42
09	2850	X	2459	-0-	-391	-0-	2442	2	17	9	N	15					57
10	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2558	2	96	9	N	87					144
11	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	2434	2	20	9	N	18					162
12	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2459	2	42	9	N	38					200
01	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	2280	2	15	9	N	14					214

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-	12	1			555
09	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2			N	-0-					555
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-	188	1			367
*11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-	230	7			137
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13	9	N	12					149
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	N	8					157

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					245
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					245
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1413	2	8	9	N	7					252
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	192	1			97
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1431	2	52	9	N	47					144
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1403	2	28	9	N	25					169
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					170
01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1270	2	20	9	N	18	1	8			187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	N	5					122
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2					124
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8					132
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2079	2	14	9	N	13					145
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	N	7					152
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	2	20	9	N	18					170

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2371
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2371
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2371
*11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	N	1	2259	7	1	8	112
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					112
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					112

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	331	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-					167
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1677	2	11	9	N	10					177
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					177
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					177
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					177
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					180

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2040	2	202	9	N	184	181	1			130
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	N	5					135
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	N	4					139
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5					144
12	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1853	2	3	9	N	3					147
01	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					47
09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					47
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					47
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	2	7			45
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					45
*01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					55

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	810	N	507	-0-	-303	-0-	461	2	46	9	N	42					86
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	649	2	121	9	N	110	192	1			4
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	546	2	41	9	N	37					41
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1774	2	277	9	N	252	188	1			105
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1333	2	145	9	N	132					237
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1156	2	121	9	N	110	190	1			157
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1067	2	77	9	N	70					227
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	350	7			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3					43
09	1800	N	1504	-0-	-296	-0-	1502	2	2	9	N	2					45
10	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					45
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	N	7					52
12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1536	2	3	9	N	3					55
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1324	2	11	9	N	10					65

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	387	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	7			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					195
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					195
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					195
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-	90	7			105
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					105
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	N	15					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5388	2	90	9	N	82					224
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5031	2	66	9	N	60	190	1			94
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5006	2	164	9	N	149	193	1			50
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4817	2	118	9	N	107					157
*12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4785	2	118	9	N	107					264
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4777	2	91	9	N	83	183	1			164

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					96
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					96
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					96
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	59	7			37
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					37
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2102	2	7	9	N	6					43

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

08	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					419
09	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					419
10	3503	X	2620	-0-	-883	-0-	2620	2			N	-0-					419
*11	3390	X	2834	-0-	-556	-0-	2834	2			N	-0-	227	7			192
12	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2575	2	31	9	N	28					220
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3056	2	58	9	N	53	186	1			87

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2					75
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					75
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					75
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					80
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	2	10	9	N	9					89
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	N	11					100

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					73
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2670	2	19	9	N	17					90
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					90
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	7					97
*12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					100
*01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					100

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

08	3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			N	-0-					214
09	3540 X	2629	-0-	-911	-0-	2629	2			N	-0-					214
10	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2922	2			N	-0-					214
*11	3030 X	2222	-0-	-808	-0-	2222	2			N	-0-	142	7			72
12	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2424	2	13	9	N	12					84
01	2914 X	2124	-0-	-790	-0-	2104	2	20	9	N	18					102

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

08	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2004	2	24	9	N	22					187
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2004	2	22	9	N	20					207
10	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1982	2	9	9	N	8					215
11	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1655	2	40	9	N	36					251
*12	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1746	2	62	9	N	56	187	1			120
01	1984 N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2			N	-0-					120

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					94
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					94
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	N	11					105
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1610	2	2	9	N	2					107
*12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					107
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					110

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310	7			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2670	X	1892	-0-	-778	-0-	1892	2			N	-0-					1026
07	2759	X	1972	-0-	-787	-0-	1972	2			N	-0-					1026
08	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			N	-0-	197	1			829
09	2340	X	1754	-0-	-586	-0-	1754	2			N	-0-					829
10	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1649	2			N	-0-					829
*11	1920	X	1601	-0-	-319	-0-	1601	2			N	-0-	580	7			249
*12	1984	X	1546	-0-	-438	-0-	1524	2	22	9	N	20	187	1			82
01	1953	X	385	-0-	-1568	-0-	379	2	6	9	N	5					87

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					1085
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					1085
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					1085
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-	945	7			140
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					140
*01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	N	7					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			751
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			751
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			751
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	751	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			476
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			476
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			476
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	476	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			629
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			629
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			629
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	629	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1082	-0-	-933	-0-	1054	2	28	9	N	25					1334
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1635	2	83	9	N	75					1409
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					1409
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	186	1	1112	7	111
12	1705 N	1292	-0-	-413	-0-	1116	2	176	9	N	160					271
*01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					271

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

*04	14B2 EXT	3355	-0-	3355	3355	3355	2			N	-0-					1182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					1182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					1182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					1182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					1182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					1182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					1182
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-	1090	7			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3637
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					3862
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3862
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3758	7			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3988	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			274
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2152	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

*06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1952	2	41	9	N	37					283
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2033	2	39	9	N	35					318
08	1147 N	927	-0-	-220	-0-	894	2	33	9	N	30	185	1			163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					163
*11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	123	7			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

*06	810 N	236	-0-	-574	-0-	236	2			N	-0-					522
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					522
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					522
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	360	7			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	975	2	63	9	N	57	191	1			1020
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1059	2	58	9	N	53					1073
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	869	2	45	9	N	41					1114
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					1162
10	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					1162
*11	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-	191	1	906	7	65
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	690	2	48	9	N	44					109
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	662	2	31	9	N	28					137

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3989	2	219	9	N	199	185	1			1570
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3452	2	118	9	N	107	185	1			1492
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					1492
*11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-	195	1	1158	7	139
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3408	2	151	9	N	137					276
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3415	2	145	9	N	132	186	1			222

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

*06	3000	N	3365	-0-	365	365	3178	2	187	9	N	170	191	1			164
*07	3947	X	3582	-0-	-365	-0-	3420	2	162	9	N	147	192	1			119
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3169	2	156	9	N	142	186	1			75
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2706	2	132	9	N	120					195
10	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-	192	1			3
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2681	2	271	9	N	246	188	1	1	8	60
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2934	2	143	9	N	130					190
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3093	2	160	9	N	145	182	1	1	8	152

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	7			58
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

08	14B2 EXT		3290	-0-	3290	6588	3126	2	164	9	N	149	192	1			3447
09	T. A.		3263	-0-	3263	9851	3114	2	149	9	N	135	189	1			3393
10	12891	X	3040	-0-	-9851	-0-	3040	2			N	-0-	190	1			3203
*11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	3026	7			177
12	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2665	2	152	9	N	138	186	1			129
01	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	2641	2	154	9	N	140	201	1			68

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

*06	2970	X	2616	-0-	-354	-0-	2616	2			N	-0-	193	1			370
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-	188	1			182
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3167	2	81	9	N	74					256
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3308	2	174	9	N	158	189	1	1	8	224
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3383	2	113	9	N	103	188	1			139
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3234	2	179	9	N	163	192	1			110
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3236	2	274	9	N	249	185	1			174
*01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3278	2	113	9	N	103	193	1			84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3480 X	2499	-0-	-981	-0-	2416	2	83	9	N	75					635
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2488	2	58	9	N	53					688
08	2511 X	2124	-0-	-387	-0-	2071	2	53	9	N	48					736
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2489	2	24	9	N	22	188	1			570
10	2480 X	2042	-0-	-438	-0-	2042	2			N	-0-	195	1			375
11	2400 X	2186	-0-	-214	-0-	2031	2	155	9	N	141	381	1			135
12	2573 X	2099	-0-	-474	-0-	2077	2	22	9	N	20					155
01	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	2291	2	140	9	N	127	202	1			80

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

*06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-	194	1			1685
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-	188	1			1497
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					1497
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5204	2	1	9	N	1	1	8			1497
10	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-	190	1			1307
*11	5040 X	4882	-0-	-158	-0-	4882	2			N	-0-	193	1	1032	7	82
12	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	5013	2	108	9	N	98					180
*01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5149	2	116	9	N	105	201	1			84

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

*06	3240 X	2817	-0-	-423	-0-	2817	2			N	-0-					752
07	3069 X	673	-0-	-2396	-0-	673	2			N	-0-	193	1			559
08	2945 X	2449	-0-	-496	-0-	2449	2			N	-0-					559
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-	188	1			371
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2952	2	51	9	N	46					417
11	2370 X	2298	-0-	-72	-0-	2203	2	95	9	N	86	380	1	1	8	122
*12	3317 X	2387	-0-	-930	-0-	2218	2	169	9	N	154	186	1			90
01	3317 X	2285	-0-	-1032	-0-	2026	2	259	9	N	235	191	1	1	8	133

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					629
07	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-	193	1			436
08	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					436
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	192	1			244
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					244
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1186	2	2	9	N	2	181	1			65
*12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1245	2	141	9	N	128					193
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1186	2	67	9	N	61	187	1			67

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

08	14B2 EXT	2407	-0-	2407	4855	2407	2			N	-0-	567	1			2303
09	14B2 EXT	2272	-0-	2272	7127	2272	2			N	-0-	569	1			1734
10	10881 X	3754	-0-	-7127	-0-	3754	2			N	-0-	567	1			1167
*11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-	541	1	437	7	189
*12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	2946	2	496	9	N	451	372	1			268
*01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3300	2	451	9	N	410	563	1			115

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	194	1			784
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					784
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	189	1			595
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-	189	1			406
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-	195	1			211
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2116	2	173	9	N	157	193	1			175
*12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					175
*01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2007	2	328	9	N	298	187	1			286

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-	190	1			141
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2850	2	146	9	N	133					274
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2750	2	134	9	N	122	189	1			207
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	2	144	9	N	131	189	1			149
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2582	2	149	9	N	135					284
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2515	2	124	9	N	113	193	1			204
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2321	2	213	9	N	194	184	1			214
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2540	2	36	9	N	33	197	1			50

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	13	-0-	-2188	-0-	13	2			N	-0-					959
09	2130	X	54	-0-	-2076	-0-	54	2			N	-0-					959
10	2201	X	19	-0-	-2182	-0-	19	2			N	-0-					959
*11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-	191	1	629	7	139
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3088	2	208	9	N	189	186	1			142
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3559	2	156	9	N	142	185	1			99

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					3262
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3262
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3262
*11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	3215	7			47
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	20					67
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					67

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1299	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8082	2	312	9	N	284	188	1			323
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9581	2	389	9	N	354	373	1			304
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6643	2	175	9	N	159					463
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8489	2	300	9	N	273	384	1			352
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7576	2	245	9	N	223	190	1			385
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8053	2	325	9	N	295	375	1			305
*12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8045	2	448	9	N	407	368	1			344
*01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7483	2	312	9	N	284	376	1	2	8	250

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	361	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-	193	1			400
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-	186	1			214
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3325	2	88	9	N	80	195	1			99
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3711	2	156	9	N	142					241
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4015	2	160	9	N	145	190	1			196
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3751	2	161	9	N	146	189	1	1	8	152
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					152
*01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3192	2	284	9	N	258	133	1	1	8	276

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					430
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					430
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					430
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	358	7			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	216	186	1			167
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6008	2	231	9	N	210	192	1			185
10	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	6091	2	230	9	N	209	190	1			204
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5770	2	235	9	N	214	189	1			229
12	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5769	2	208	9	N	189	191	1			227
01	6448	X	5713	-0-	-735	-0-	5567	2	146	9	N	133	182	1	1	8	177

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					962
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-	195	1			767
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					767
09	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	3377	2			N	-0-	188	1			579
10	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			N	-0-					579
*11	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3248	2			N	-0-	389	7			190
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3423	2	98	9	N	89	187	1			92
01	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	2975	2	195	9	N	177					269

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2628	2	184	9	N	167	185	1			157
07	3100	N	3398	-0-	298	298	3175	2	223	9	N	203	193	1			167
08	3100	N	3116	-0-	16	314	2936	2	180	9	N	164	186	1			145
09	3000	N	3787	-0-	787	1101	3547	2	240	9	N	218	189	1			174
10	4717	X	3616	-0-	-1101	-0-	3441	2	175	9	N	159	193	1			140
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3751	2	193	9	N	175	193	1	2	8	120
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3039	2	161	9	N	146					266
*01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	2	208	9	N	189	380	1			75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2400	X	1345	-0-	-1055	-0-	1265	2	80	9	N	73	59	1			841
07	2170	X	1377	-0-	-793	-0-	1283	2	94	9	N	85	43	1			883
08	1612	X	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-	59	1			824
09	1560	X	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-	119	1			705
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	131	1			574
*11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	102	1	323	7	149
*12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8	60	1			97
*01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1590	2	144	9	N	131	61	1			167

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	565	7			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3390	X	2359	-0-	-1031	-0-	2359	2			N	-0-	192	1			941
07	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-	184	1			757
08	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	1828	2			N	-0-	186	1			571
09	2940	X	2344	-0-	-596	-0-	2344	2			N	-0-	188	1			383
10	2914	X	593	-0-	-2321	-0-	593	2			N	-0-					383
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	166	7			217
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					217
*01	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	1333	2	416	9	N	378	377	1	1	8	217

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4302	2	312	9	N	284	188	1			256
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3894	2	109	9	N	99	188	1			167
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4127	2	380	9	N	345	346	1			166
*11	3810	X	1457	-0-	-2353	-0-	1457	2			N	-0-	1	7			165
*12	3937	X	258	-0-	-3679	-0-	258	2			N	-0-					165
01	3937	X	2382	-0-	-1555	-0-	1899	2	483	9	N	439	393	1	3	8	208

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2059	2	294	9	N	267	242	1			268
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2160	2	239	9	N	217	195	1			290
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2121	2	67	9	N	61	217	1			134
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	798	2	77	9	N	70	62	1			142
10	2170	N	30	-0-	-2140	-0-	30	2			N	-0-					142
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	40	40	1			142
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					142
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-	120	1			249
*09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-	123	1			126
*10	682	N	648	-0-	-34	-0-	571	2	77	9	N	70	61	1			135
*11	690	N	474	-0-	-216	-0-	450	2	24	9	N	22	20	1			137
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	550	2	122	9	N	111	33	1			215
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	377	2	76	9	N	69	27	1			257

DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2020

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					154
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					154
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	18					172
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3266	2	303	9	N	275	191	1	4	8	252
*12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4404	2	275	9	N	250	188	1			314
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3105	2	372	9	N	338	388	1	2	8	262

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2279	2	222	9	N	202	186	1			167
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2560	2	164	9	N	149	186	1			130
08	3100	N	3971	-0-	871	871	3765	2	206	9	N	187	187	1			130
09	2932	N	2061	-0-	-871	-0-	1918	2	143	9	N	130	190	1			70
10	2728	N	2192	-0-	-536	-0-	2019	2	173	9	N	157					227
11	2820	X	2438	-0-	-382	-0-	2263	2	175	9	N	159	192	1			194
*12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2527	2	119	9	N	108	182	1			120
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2609	2	200	9	N	182	195	1			107

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	309	7			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

08	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			N	-0-					63
09	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2026	2	369	9	N	335	198	1			200
10	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	2099	2	175	9	N	159	189	1			170
11	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	2013	2	153	9	N	139	186	1			123
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	2059	2	185	9	N	168	180	1			111
01	2480	X	2093	-0-	-387	-0-	1938	2	155	9	N	141	190	1			62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2596	-0-	-1093	-0-	2462	2	134	9	N	122	196	1			50
09	3570	X	2967	-0-	-603	-0-	2800	2	167	9	N	152					202
10	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2762	2	150	9	N	136	189	1			149
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2739	2	165	9	N	150	190	1			109
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2802	2	163	9	N	148					257
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2717	2	154	9	N	140	185	1			212

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

*06	2670	X	2403	-0-	-267	-0-	2279	2	124	9	N	113	189	1			110
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2789	2	156	9	N	142	192	1			60
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	2580	2	142	9	N	129					189
09	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2496	2	141	9	N	128	190	1			127
10	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2521	2	144	9	N	131					258
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2522	2	142	9	N	129	192	1			195
*12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2571	2	136	9	N	124	183	1			136
01	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2341	2	165	9	N	150	182	1			104

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2096	2	75	9	N	68					204
09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	9	N	57	190	1			71
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1727	2	62	9	N	56					127
11	2040	X	1763	-0-	-277	-0-	1711	2	52	9	N	47					174
12	2108	X	1717	-0-	-391	-0-	1686	2	31	9	N	28					202
01	2108	X	1664	-0-	-444	-0-	1622	2	42	9	N	38	3	8			237

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					586
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					586
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					586
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	586	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-	188	1			70
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2445	2	96	9	N	87					157
08	2542	X	2406	-0-	-136	-0-	2316	2	90	9	N	82	191	1			48
09	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2191	2	95	9	N	86					134
10	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	2022	2	61	9	N	55					189
11	2460	X	1569	-0-	-891	-0-	1510	2	59	9	N	54	1	8			242
12	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	1117	2	42	9	N	38	188	1			92
01	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	1727	2	86	9	N	78	1	8			169

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-	187	1			693
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					693
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	194	1			499
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	189	1			310
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					310
11	2310	N	2057	-0-	-253	-0-	2048	2	9	9	N	8	193	1	1	8	124
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2517	2	155	9	N	141	188	1			77
*01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2817	2	166	9	N	151	1	8			227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	185	1			872
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					872
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					872
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					872
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					872
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	763	7			109
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10823	2	64	9	N	58					140
09	10530	X	10417	-0-	-113	-0-	10378	2	39	9	N	35	1	8			174
10	10881	X	6999	-0-	-3882	-0-	6976	2	23	9	N	21					195
11	10530	X	1288	-0-	-9242	-0-	1284	2	4	9	N	4					199
*12	10881	X	457	-0-	-10424	-0-	457	2			N	-0-					199
01	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					199

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	193	1			542
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	193	1			349
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	193	1			156
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1156	2	111	9	N	101	189	1			68
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1003	2	172	9	N	156					224
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1943	2	81	9	N	74	190	1	1	8	107
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2316	2	211	9	N	192	187	1			112
*01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2603	2	96	9	N	87					199

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5726	2	336	9	N	305	185	1			210
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4978	2	297	9	N	270	378	1			102
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4681	2	261	9	N	237	187	1			152
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4473	2	265	9	N	241	189	1			204
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4053	2	229	9	N	208	195	1			217
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4087	2	246	9	N	224	190	1	1	8	250
*12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3806	2	68	9	N	62	185	1			127
*01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4445	2	484	9	N	440	367	1	2	8	198

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-	194	1			137
07	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2			N	-0-					137
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3709	2	218	9	N	198	195	1			140
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4070	2	158	9	N	144	192	1			92
10	3224	X	1773	-0-	-1451	-0-	1699	2	74	9	N	67					159
11	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2475	2	112	9	N	102					261
12	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	2277	2	45	9	N	41	188	1			114
01	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	2422	2	221	9	N	201	197	1	1	8	117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4410	X	3323	-0-	-1087	-0-	3323	2			N	-0-	187	1			1020
07	4557	X	3587	-0-	-970	-0-	3587	2			N	-0-					1020
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-	188	1			832
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-	377	1			455
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					455
*11	4410	X	3344	-0-	-1066	-0-	3344	2			N	-0-	191	1	119	7	145
12	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	3914	2	180	9	N	164	187	1			122
01	4557	X	2965	-0-	-1592	-0-	2776	2	189	9	N	172	201	1	1	8	92

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23882	X	3716	-0-	-20166	-0-	3500	2	216	9	N	196	193	1			127
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3316	2	184	9	N	167	187	1			107
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3456	2	191	9	N	174	196	1			85
09	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3021	2	171	9	N	155					240
10	3379	X	2848	-0-	-531	-0-	2695	2	153	9	N	139	190	1			189
11	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	2920	2	153	9	N	139	191	1			137
12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3059	2	195	9	N	177	187	1			127
01	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	2911	2	180	9	N	164	201	1	1	8	89

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	2680	2			N	-0-					563
07	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	2			N	-0-	185	1			378
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-	199	1			179
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3012	2	33	9	N	30					209
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2835	2	112	9	N	102	192	1			119
11	3750	X	2630	-0-	-1120	-0-	2520	2	110	9	N	100					219
*12	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2467	2	120	9	N	109	188	1			140
01	3875	X	2459	-0-	-1416	-0-	2352	2	107	9	N	97					237

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1997	2	109	9	N	99					224
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1631	2	108	9	N	98	195	1			127
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1543	2	75	9	N	68					195
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1453	2	122	9	N	111	191	1	1	8	114
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1362	2	121	9	N	110					224
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1253	2	102	9	N	93	182	1			135
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1256	2	340	9	N	309	190	1			254
01	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	8			254

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					437
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					437
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					437
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					437
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					437
*11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	380	7			57
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					101
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					101
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					101
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	29	7			72
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1524	-0-	-1204	-0-	1450	2	74	9	N	67					204
09	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	1710	2	68	9	N	62	193	1			73
10	2387	X	1086	-0-	-1301	-0-	1065	2	21	9	N	19					92
11	1470	X	960	-0-	-510	-0-	941	2	19	9	N	17					109
12	1829	X	1090	-0-	-739	-0-	1056	2	34	9	N	31					140
01	1829	X	991	-0-	-838	-0-	956	2	35	9	N	32					172

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

*06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					413
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-	194	1			219
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4508	2	64	9	N	58	188	1			89
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4753	2	140	9	N	127	2	8			214
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5271	2	169	9	N	154	188	1			180
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5222	2	150	9	N	136	182	1			134
*12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5069	2	143	9	N	130	186	1			78
*01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4912	2	173	9	N	157	1	8			234

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

*06	5040	X	4849	-0-	-191	-0-	4555	2	294	9	N	267	389	1			117
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	5960	2	498	9	N	453	390	1			180
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4933	2	320	9	N	291	197	1			274
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	5797	2	386	9	N	351	190	1			435
10	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	5753	2	371	9	N	337	381	1			391
11	6240	X	5531	-0-	-709	-0-	5175	2	356	9	N	324	193	1	1	8	521
12	6448	X	5423	-0-	-1025	-0-	5423	2			N	-0-	377	1			144
*01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	5630	2	773	9	N	703	560	1	1	8	286

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					33
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7654	2	13	9	N	12					45
*12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7522	2	13	9	N	12					57
*01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8307	2	19	9	N	17	2	8			72

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					444
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					444
*11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	340	7			104
*12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					104
*01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5843	2	2	9	N	2	2	8			104

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

*06	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	4996	2	287	9	N	261	188	1			160
07	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	4304	2	221	9	N	201	186	1			175
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5206	2	242	9	N	220	193	1			202
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5163	2	254	9	N	231	189	1			244
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5188	2	251	9	N	228	188	1			284
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5249	2	227	9	N	206	369	1	1	8	120
12	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	5286	2	228	9	N	207	187	1			140
01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5210	2	198	9	N	180	190	1			130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			84
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

*06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3211	2	173	9	N	157	197	1			256
07	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3360	2	228	9	N	207	201	1			262
08	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3219	2	201	9	N	183	196	1			249
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3082	2	242	9	N	220	197	1	1	8	271
10	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3186	2	224	9	N	204	191	1			284
11	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3029	2	187	9	N	170	195	1			259
12	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3102	2	229	9	N	208	196	1			271
01	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	2880	2	228	9	N	207	385	1	1	8	92

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

08	3100	N	4257	-0-	1157	1157	3849	2	408	9	N	371	392	1			230
09	3000	N	3695	-0-	695	1852	3449	2	246	9	N	224	379	1			75
10	3100	N	3930	-0-	830	2682	3902	2	28	9	N	25					100
11	7024	X	4342	-0-	-2682	-0-	3878	2	464	9	N	422	381	1	2	8	139
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3962	2	297	9	N	270	189	1			220
*01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4117	2	87	9	N	79	181	1	1	8	117

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

*06	3240	X	1931	-0-	-1309	-0-	1931	2			N	-0-					243
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2752	2	158	9	N	144	187	1			200
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2919	2	207	9	N	188	193	1			195
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2756	2	164	9	N	149	189	1			155
10	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2658	2	156	9	N	142	192	1			105
11	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2396	2	163	9	N	148	1	8			252
12	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2609	2	98	9	N	89	187	1			154
01	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2587	2	244	9	N	222	192	1			184

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

*06	3360	X	2641	-0-	-719	-0-	2516	2	125	9	N	114	190	1			114
07	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	2312	2	91	9	N	83					197
08	2852	X	1961	-0-	-891	-0-	1878	2	83	9	N	75					272
09	2700	X	1891	-0-	-809	-0-	1800	2	91	9	N	83	188	1			167
10	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1363	2	67	9	N	61					228
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2736	2	179	9	N	163	189	1			202
*12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2470	2	133	9	N	121	187	1			136
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	2995	2	205	9	N	186	187	1	1	8	134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10648	2	452	9	N	411	575	1			78
07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	208					286
08	9424	X	1206	-0-	-8218	-0-	1206	2			N	-0-					286
09	9120	X	5487	-0-	-3633	-0-	5474	2	13	9	N	12	189	1			109
10	9424	X	5815	-0-	-3609	-0-	5459	2	356	9	N	324	193	1			240
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6359	2	462	9	N	420	387	1	12	8	261
*12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7597	2	701	9	N	637	370	1			528
*01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8304	2	513	9	N	466	737	1	8	8	249

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

*06	1530	X	705	-0-	-825	-0-	705	2			N	-0-	187	1			921
07	1054	X	616	-0-	-438	-0-	616	2			N	-0-					921
08	899	X	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-	193	1			728
09	840	X	545	-0-	-295	-0-	545	2			N	-0-					728
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-	190	1			538
*11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-	366	7			172
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4978	2	256	9	N	233	185	1			220
*01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5342	2	618	9	N	562	542	1			240

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

08	14B2	EXT	3970	-0-	3970	5196	3622	2	348	9	N	316	187	1			249
09	14B2	EXT	3992	-0-	3992	9188	3686	2	306	9	N	278	373	1			154
10	14B2	EXT	3818	-0-	3818	13006	3476	2	342	9	N	311	188	1			277
11	14B2	EXT	3410	-0-	3410	16416	3080	2	330	9	N	300	387	1	1	8	189
*12	19876	X	3460	-0-	-16416	-0-	3176	2	284	9	N	258	190	1			257
*01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3009	2	297	9	N	270	389	1	1	8	137

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

*06	5340	X	4476	-0-	-864	-0-	4165	2	311	9	N	283	373	1			142
07	5363	X	4519	-0-	-844	-0-	4398	2	121	9	N	110	187	1			65
08	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	4298	2	498	9	N	453	384	1			134
09	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	4256	2	299	9	N	272	189	1			217
10	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	4227	2	281	9	N	255	378	1			94
11	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4205	2	290	9	N	264	191	1			167
12	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4134	2	281	9	N	255	182	1			240
01	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	3985	2	336	9	N	305	369	1	2	8	174

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

*06	4470	X	4141	-0-	-329	-0-	4141	2			N	-0-					259
07	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4091	2	90	9	N	82	186	1			155
08	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	3863	2			N	-0-					155
09	4230	X	3393	-0-	-837	-0-	3376	2	17	9	N	15					170
10	4371	X	1290	-0-	-3081	-0-	1266	2	24	9	N	22					192
11	4050	X	885	-0-	-3165	-0-	883	2	2	9	N	2					194
12	4185	X	678	-0-	-3507	-0-	678	2			N	-0-					194
*01	3875	X	70	-0-	-3805	-0-	67	2	3	9	N	3	135	1			62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1279	2	208	9	N	189	197	1			202
09	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	1055	2	209	9	N	190	192	1			200
10	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1064	2	157	9	N	143	189	1			154
11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1199	2	175	9	N	159	193	1			120
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1160	2	240	9	N	218	188	1			150
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1103	2	338	9	N	307	198	1	2	8	257

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					556
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					556
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					556
*11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	493	7			63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					98
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					211
09	6780	X	6193	-0-	-587	-0-	6176	2	17	9	N	15	186	1			40
10	7006	X	6051	-0-	-955	-0-	5994	2	57	9	N	52					92
11	6780	X	4705	-0-	-2075	-0-	4699	2	6	9	N	5					97
*12	6944	X	6577	-0-	-367	-0-	6522	2	55	9	N	50					147
*01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6556	2	76	9	N	69					216

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	448	7			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

*06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					581
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					581
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	189	1			392
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					392
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					392
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	193	1	25	7	174
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	376	2	96	9	N	87					261
01	589	N	397	-0-	-192	-0-	380	2	17	9	N	15	191	1			85

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

*06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8974	2	13	9	N	12	187	1			224
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8707	2	317	9	N	288	370	1			142
08	9300	X	6495	-0-	-2805	-0-	6298	2	197	9	N	179	194	1			127
09	9000	X	8069	-0-	-931	-0-	7749	2	320	9	N	291	188	1			230
10	9300	X	6344	-0-	-2956	-0-	6082	2	262	9	N	238	381	1			87
11	8730	X	5873	-0-	-2857	-0-	5663	2	210	9	N	191	187	1	1	8	90
12	9021	X	3185	-0-	-5836	-0-	3106	2	79	9	N	72					162
01	8339	X	4594	-0-	-3745	-0-	4592	2	2	9	N	2					164

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7594	2	243	9	N	221	198	1			309
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6601	2	264	9	N	240	189	1			360
10	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	5476	2	32	9	N	29	192	1			197
11	7350	X	6323	-0-	-1027	-0-	6113	2	210	9	N	191	192	1	1	8	195
12	7595	X	6550	-0-	-1045	-0-	6310	2	240	9	N	218	181	1			232
01	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6297	2	373	9	N	339	388	1	1	8	182

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	613	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					537
09	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					537
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					537
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	7			157
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	6					163
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					163

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	4248	2	316	9	N	287	187	1			203
07	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5014	2	444	9	N	404	373	1			234
08	5518	X	4659	-0-	-859	-0-	4317	2	342	9	N	311	381	1			164
09	5340	X	4539	-0-	-801	-0-	4201	2	338	9	N	307	192	1			279
10	5518	X	4514	-0-	-1004	-0-	4177	2	337	9	N	306	381	1			204
11	5280	X	4424	-0-	-856	-0-	4088	2	336	9	N	305	375	1	5	8	129
12	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	4417	2	340	9	N	309	180	1			258
01	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	3793	2	345	9	N	314	384	1	4	8	184

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	6829	-0-	-731	-0-	6558	2	271	9	N	246	193	1			235
07	7378	X	6922	-0-	-456	-0-	6651	2	271	9	N	246	386	1			95
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7241	2	365	9	N	332	187	1			240
09	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	7890	2	392	9	N	356	376	1			220
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7124	2	216	9	N	196	189	1			227
11	7350	X	6584	-0-	-766	-0-	6397	2	187	9	N	170	191	1	1	8	205
12	8556	X	6746	-0-	-1810	-0-	6427	2	319	9	N	290	376	1			119
01	8556	X	6702	-0-	-1854	-0-	6270	2	432	9	N	393	388	1			124

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					452
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					452
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	317	7			135
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	2	77	9	N	70					205
*01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2616	2	36	9	N	33					238

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9165	2	1	9	N	1	1	8			807
10	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					807
*11	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-	688	7			119
*12	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	8116	2	9	9	N	8					127
01	8525	X	7898	-0-	-627	-0-	7896	2	2	9	N	2	2	8			127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7875	2	199	9	N	181	188	1			155
07	8556	X	5699	-0-	-2857	-0-	5560	2	139	9	N	126	187	1			94
08	8556	X	409	-0-	-8147	-0-	409	2			N	-0-					94
09	8280	X	4865	-0-	-3415	-0-	4715	2	150	9	N	136					230
10	8277	X	1985	-0-	-6292	-0-	1985	2			N	-0-					230
11	5520	X	2630	-0-	-2890	-0-	2523	2	107	9	N	97	192	1			135
12	5704	X	3754	-0-	-1950	-0-	3660	2	94	9	N	85					220
01	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	3843	2	95	9	N	86	186	1	1	8	119

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6518	2	419	9	N	381	381	1			217
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6075	2	413	9	N	375	375	1			217
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5430	2	234	9	N	213					430
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	5921	2	285	9	N	259	569	1	1	8	119
*12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6078	2	337	9	N	306	187	1			238
*01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5912	2	519	9	N	472	559	1	2	8	149

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

*06	3810	X	2859	-0-	-951	-0-	2859	2			N	-0-	573	1			556
07	3658	X	2998	-0-	-660	-0-	2929	2	69	9	N	63	385	1			234
08	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	2895	2	405	9	N	368	387	1			215
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3100	2	442	9	N	402	383	1			234
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3402	2	397	9	N	361	189	1			406
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3676	2	273	9	N	248	377	1	1	8	276
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4336	2	465	9	N	423	367	1			332
*01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4830	2	732	9	N	665	742	1	1	8	254

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

*06	4890	X	3673	-0-	-1217	-0-	3461	2	212	9	N	193	185	1			217
07	4619	X	3797	-0-	-822	-0-	3578	2	219	9	N	199	182	1			234
08	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	4234	2	58	9	N	53	193	1			94
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5226	2	719	9	N	654	576	1			172
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4404	2	327	9	N	297	188	1			281
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4296	2	179	9	N	163	192	1			252
12	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	4363	2	381	9	N	346	369	1			229
01	6138	X	4284	-0-	-1854	-0-	4033	2	251	9	N	228	186	1	2	8	269

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

*07	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-					248
08	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2345	2	86	9	N	78					205
09	2490	X	2121	-0-	-369	-0-	2038	2	83	9	N	75	191	1			89
10	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	2077	2	105	9	N	95					184
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2906	2	122	9	N	111	185	1	1	8	109
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3135	2	262	9	N	238	188	1			159
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3127	2	206	9	N	187	180	1	1	8	165

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

08	4929	X	4851	-0-	-78	-0-	4381	2	470	9	N	427	389	1			142
09	4770	X	4617	-0-	-153	-0-	4178	2	439	9	N	399	378	1			163
10	5115	X	4459	-0-	-656	-0-	4037	2	422	9	N	384	379	1			168
11	4950	X	4649	-0-	-301	-0-	4224	2	425	9	N	386	383	1	1	8	170
*12	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4301	2	405	9	N	368	375	1			163
01	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4177	2	601	9	N	546	574	1			135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	10977	2	615	9	N	559	585	1			140
09	11880	X	10347	-0-	-1533	-0-	9752	2	595	9	N	541	376	1			305
10	12276	X	9796	-0-	-2480	-0-	9271	2	525	9	N	477	379	1			403
11	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	11939	2	800	9	N	727	573	1			557
*12	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12066	2	746	9	N	678	929	1			306
*01	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	11688	2	768	9	N	698	761	1			243

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

*06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4224	2	252	9	N	229	186	1			162
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3901	2	249	9	N	226	183	1			205
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3705	2	222	9	N	202	187	1			220
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3648	2	156	9	N	142	187	1			175
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4490	2	186	9	N	169	195	1			149
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5419	2	250	9	N	227	190	1	1	8	185
*12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5655	2	342	9	N	311	374	1			122
*01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5027	2	409	9	N	372	389	1	1	8	104

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

*06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6060	2	309	9	N	281	187	1			234
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6346	2	358	9	N	325	377	1			182
08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6570	2	347	9	N	315	376	1			121
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6145	2	345	9	N	314	370	1			65
10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6642	2	365	9	N	332	190	1			207
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6367	2	358	9	N	325	382	1	5	8	145
*12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6579	2	367	9	N	334	373	1			106
*01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6886	2	293	9	N	266	186	1	4	8	182

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					46

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

*06	7890	X	6988	-0-	-902	-0-	6396	2	592	9	N	538	380	1			245
07	8153	X	7625	-0-	-528	-0-	6786	2	839	9	N	763	567	1			441
08	7843	X	2317	-0-	-5526	-0-	2317	2			N	-0-					441
09	7590	X	6087	-0-	-1503	-0-	5599	2	488	9	N	444	565	1			320
10	7843	X	5179	-0-	-2664	-0-	4760	2	419	9	N	381	383	1			318
11	7380	X	5407	-0-	-1973	-0-	4801	2	606	9	N	551	548	1	1	8	320
12	7626	X	5237	-0-	-2389	-0-	4686	2	551	9	N	501	364	1			457
01	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	4418	2	469	9	N	426	760	1			123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3408	2	174	9	N	158	190	1			132
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3549	2	136	9	N	124					256
08	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3477	2	106	9	N	96	193	1			159
09	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	3172	2			N	-0-					159
10	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3173	2	210	9	N	191	193	1			157
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	2843	2	118	9	N	107	185	1	1	8	78
12	3689	X	2969	-0-	-720	-0-	2852	2	117	9	N	106					184
01	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2740	2	132	9	N	120	194	1			110

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

*06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-	186	1			331
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					331
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-	187	1			144
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3919	2	25	9	N	23					167
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4063	2	131	9	N	119	189	1			97
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3868	2	119	9	N	108	1	8			204
*12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3885	2	191	9	N	174	181	1			197
*01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3997	2	83	9	N	75	201	1	1	8	70

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					73
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1999	2	274	9	N	249	193	1	3	8	126

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

*06	8190	X	7156	-0-	-1034	-0-	7156	2			N	-0-					737
07	8928	X	6227	-0-	-2701	-0-	6227	2			N	-0-	187	1			550
08	8928	X	5204	-0-	-3724	-0-	5204	2			N	-0-					550
09	8640	X	4712	-0-	-3928	-0-	4712	2			N	-0-					550
10	8494	X	5152	-0-	-3342	-0-	5152	2			N	-0-					550
*11	6030	X	5933	-0-	-97	-0-	5933	2			N	-0-	452	7			98
12	6231	X	4956	-0-	-1275	-0-	4787	2	169	9	N	154					252
01	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	4565	2	156	9	N	142	187	1	1	8	206

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

*06	9930	X	8807	-0-	-1123	-0-	8555	2	252	9	N	229	187	1			112
07	10261	X	8795	-0-	-1466	-0-	8568	2	227	9	N	206	187	1			131
08	9796	X	8061	-0-	-1735	-0-	7859	2	202	9	N	184	197	1			118
09	9240	X	6886	-0-	-2354	-0-	6732	2	154	9	N	140	190	1			68
10	8804	X	4869	-0-	-3935	-0-	4749	2	120	9	N	109					177
11	8520	X	1824	-0-	-6696	-0-	1824	2			N	-0-					177
12	8804	X	7302	-0-	-1502	-0-	7043	2	259	9	N	235	188	1			224
01	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	7403	2	290	9	N	264	372	1	5	8	111

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19770	X	17877	-0-	-1893	-0-	17177	2	700	9	N	636	765	1			145
07	18569	X	18200	-0-	-369	-0-	17509	2	691	9	N	628	573	1			200
08	18569	X	17812	-0-	-757	-0-	17144	2	668	9	N	607	569	1			238
09	17460	X	16783	-0-	-677	-0-	16191	2	592	9	N	538	564	1			212
10	18197	X	16775	-0-	-1422	-0-	16183	2	592	9	N	538	534	1			216
11	17610	X	15782	-0-	-1828	-0-	15206	2	576	9	N	524	570	1	4	8	166
*12	18197	X	15924	-0-	-2273	-0-	15348	2	576	9	N	524	372	1			318
01	17825	X	15377	-0-	-2448	-0-	14814	2	563	9	N	512	568	1	6	8	256

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

*06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311	2			N	-0-					162
07	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1371	2	164	9	N	149	194	1			117
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1347	2	268	9	N	244	197	1			164
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1264	2	155	9	N	141	160	1			145
10	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1256	2	158	9	N	144					289
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1188	2	337	9	N	306	387	1	3	8	205
*12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1160	2	164	9	N	149	182	1			172
01	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1141	2	107	9	N	97	188	1	1	8	80

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

*06	8760	X	8269	-0-	-491	-0-	7964	2	305	9	N	277	188	1			204
07	8680	X	8451	-0-	-229	-0-	8100	2	351	9	N	319	386	1			137
08	8866	X	8738	-0-	-128	-0-	8439	2	299	9	N	272	194	1			215
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8449	2	299	9	N	272	191	1			296
10	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9633	2	334	9	N	304	382	1			218
11	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11047	3	320	9	N	291	191	1	5	8	313
*12	9052	X	7868	-0-	-1184	-0-	7592	2	276	9	N	251	368	1			196
01	9982	X	7385	-0-	-2597	-0-	7129	2	256	9	N	233	193	1	7	8	229

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

*06	13710	X	11242	-0-	-2468	-0-	10945	2	297	9	N	270	372	1			100
07	14229	X	11644	-0-	-2585	-0-	10962	2	682	9	N	620	560	1			160
08	14229	X	11152	-0-	-3077	-0-	10720	2	432	9	N	393	374	1			179
09	13770	X	10730	-0-	-3040	-0-	10251	2	479	9	N	435	377	1			237
10	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	10449	2	438	9	N	398	381	1			254
11	11280	X	10602	-0-	-678	-0-	10127	2	475	9	N	432	569	1	2	8	115
12	11656	X	10648	-0-	-1008	-0-	10184	2	464	9	N	422	186	1			351
01	11160	X	10419	-0-	-741	-0-	9775	2	644	9	N	585	746	1	1	8	189

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

*06	10590	X	10233	-0-	-357	-0-	9868	2	365	9	N	332	562	1			85
07	10571	X	10242	-0-	-329	-0-	9760	2	482	9	N	438	374	1			149
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10562	2	470	9	N	427	375	1			201
09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10264	2	453	9	N	412	385	1			228
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10586	2	437	9	N	397	382	1			243
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11041	2	410	9	N	373	380	1	3	8	233
*12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11611	2	460	9	N	418	367	1			284
*01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	12834	2	451	9	N	410	558	1	1	8	135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6100	2	410	9	N	373	372	1			85
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5654	2	432	9	N	393	373	1			105
08	4433	X	3921	-0-	-512	-0-	3589	2	332	9	N	302	187	1			220
09	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	3121	2	340	9	N	309	375	1			154
10	4433	X	2381	-0-	-2052	-0-	2089	2	292	9	N	265	188	1			231
11	4290	X	65	-0-	-4225	-0-	64	2	1	9	N	1					232
12	4433	X	125	-0-	-4308	-0-	111	2	14	9	N	13	185	1			60
01	3906	X	75	-0-	-3831	-0-	75	2			N	-0-					60

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5760	X	63	-0-	-5697	-0-	63	2			N	-0-					408
07	4216	X	100	-0-	-4116	-0-	100	2			N	-0-					408
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					408
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					408
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					408
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2611	2	2	9	N	2	185	1	2	8	223
*12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6119	2	541	9	N	492	543	1			172
*01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	6933	2	361	9	N	328	373	1	5	8	122

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15480	X	13041	-0-	-2439	-0-	12924	2	117	9	N	106	188	1			100
07	15996	X	13363	-0-	-2633	-0-	13152	2	211	9	N	192	188	1			104
08	15996	X	13244	-0-	-2752	-0-	13048	2	196	9	N	178	188	1			94
09	14730	X	12176	-0-	-2554	-0-	11976	2	200	9	N	182	188	1			88
10	13919	X	12787	-0-	-1132	-0-	12577	2	210	9	N	191					279
11	12930	X	8785	-0-	-4145	-0-	8540	2	245	9	N	223	384	1	2	8	116
12	13361	X	5051	-0-	-8310	-0-	4964	2	87	9	N	79					195
01	13237	X	456	-0-	-12781	-0-	456	2			N	-0-					195

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	12091	-0-	-123	-0-	11677	2	414	9	N	376	365	1			110
09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	11704	2	388	9	N	353	183	1			280
10	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	11208	2	353	9	N	321	364	1			237
11	11730	X	10759	-0-	-971	-0-	10392	2	367	9	N	334	354	1			217
12	12493	X	10115	-0-	-2378	-0-	9803	2	312	9	N	284	372	1			129
01	12493	X	9787	-0-	-2706	-0-	9425	2	362	9	N	329	185	1			273

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110	X	9503	-0-	-607	-0-	9117	2	386	9	N	351	375	1			140
07	10106	X	9818	-0-	-288	-0-	9420	2	398	9	N	362	373	1			129
08	10106	X	9573	-0-	-533	-0-	9179	2	394	9	N	358	383	1			104
09	9780	X	9019	-0-	-761	-0-	8661	2	358	9	N	325	381	1			48
10	9951	X	8985	-0-	-966	-0-	8484	2	501	9	N	455	384	1			119
11	9510	X	8613	-0-	-897	-0-	8225	2	388	9	N	353	374	1	1	8	97
12	9827	X	8609	-0-	-1218	-0-	8221	2	388	9	N	353	183	1			267
01	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	7809	2	382	9	N	347	558	1	1	8	55

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10102	-0-	-221	-0-	9146	2	956	9	N	869	767	1			271
09	10020	X	9808	-0-	-212	-0-	8720	2	1088	9	N	989	1132	1	1	8	127
10	10354	X	9230	-0-	-1124	-0-	8480	2	750	9	N	682	376	1			433
11	10020	X	7914	-0-	-2106	-0-	7734	2	180	9	N	164	382	1	1	8	214
12	10137	X	8577	-0-	-1560	-0-	7782	2	795	9	N	723	737	1			200
01	10137	X	7882	-0-	-2255	-0-	7236	2	646	9	N	587	358	1			429

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5871	-0-	-267	-0-	5420	2	451	9	N	410	379	1			287
09	5940	X	5743	-0-	-197	-0-	5175	2	568	9	N	516	566	1			237
10	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5264	2	276	9	N	251	384	1			104
11	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5007	2	406	9	N	369	191	1	1	8	281
12	5921	X	5453	-0-	-468	-0-	5025	2	428	9	N	389	543	1			127
01	5921	X	5055	-0-	-866	-0-	4943	2	112	9	N	102	185	1	1	8	43

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

08	17515	X	15826	-0-	-1689	-0-	13978	2	1848	9	N	1680	1834	1			187
09	16680	X	14983	-0-	-1697	-0-	13245	2	1738	9	N	1580	1102	1			665
10	16957	X	13749	-0-	-3208	-0-	12214	2	1535	9	N	1395	1293	1			767
11	16410	X	5032	-0-	-11378	-0-	4687	2	345	9	N	314	744	1			337
*12	15841	X	14224	-0-	-1617	-0-	12584	2	1640	9	N	1491	1306	1			522
01	15841	X	12460	-0-	-3381	-0-	11075	2	1385	9	N	1259	1303	1			478

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3762	2	272	9	N	247	183	1			219
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3729	2	250	9	N	227	181	1			265
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3563	2	244	9	N	222	368	1			119
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3255	2	240	9	N	218	185	1			152
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3575	2	218	9	N	198	183	1			167
*01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3766	2	187	9	N	170	189	1			148

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

*06	5940	X	5912	-0-	-28	-0-	5912	2			N	-0-	572	1			674
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5879	2	29	9	N	26	566	1			134
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8387	2	535	9	N	486	381	1			239
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7225	2	663	9	N	603	566	1			276
10	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6364	2	579	9	N	526	575	1			227
11	7140	X	6579	-0-	-561	-0-	6047	2	532	9	N	484	566	1	3	8	142
*12	7378	X	6238	-0-	-1140	-0-	5645	2	593	9	N	539	366	1			315
01	7378	X	6417	-0-	-961	-0-	5858	2	559	9	N	508	719	1	2	8	102

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1120	2	195	9	N	177					252
07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1232	2	204	9	N	185	382	1			55
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1326	2	208	9	N	189					244
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1211	2	195	9	N	177	187	1			234
10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1147	2	212	9	N	193	192	1			235
11	1470	N	584	-0-	-886	-0-	538	2	46	9	N	42	192	1	1	8	84
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					84
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					84

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

*06	9660	X	9538	-0-	-122	-0-	9273	2	265	9	N	241	194	1			132
07	10199	X	9782	-0-	-417	-0-	9533	2	249	9	N	226	194	1			164
08	10199	X	9588	-0-	-611	-0-	9346	2	242	9	N	220	188	1			196
09	9870	X	9252	-0-	-618	-0-	9015	2	237	9	N	215	189	1			222
10	10044	X	9181	-0-	-863	-0-	8960	2	221	9	N	201	192	1			231
11	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	8829	2	228	9	N	207	369	1	8	8	61
12	9796	X	8602	-0-	-1194	-0-	8390	2	212	9	N	193					254
01	9579	X	8690	-0-	-889	-0-	8494	2	196	9	N	178	183	1	4	8	245

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9210	X	6292	-0-	-2918	-0-	6292	2			N	-0-	379	1			2087
07	8153	X	6339	-0-	-1814	-0-	6339	2			N	-0-	768	1			1319
08	7006	X	118	-0-	-6888	-0-	118	2			N	-0-					1319
09	6390	X	3093	-0-	-3297	-0-	3093	2			N	-0-	376	1			943
10	6324	X	6024	-0-	-300	-0-	5913	2	111	9	N	101	570	1			474
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	6989	2	716	9	N	651	764	1	3	8	358
*12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	7944	2	706	9	N	642	555	1			445
*01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6420	2	616	9	N	560	747	1	1	8	257

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	4282	2	1616	9	N	1469	1459	1			245
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	3840	2	1239	9	N	1126	1095	1			276
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	4356	2	1310	9	N	1191	919	1			548
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4418	2	529	9	N	481	740	1			289
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	3834	2	1494	9	N	1358	935	1			712
*01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	3889	2	1568	9	N	1425	1488	1			649

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	26391	2	158	9	N	144	189	1			231
09	24600	X	24256	-0-	-344	-0-	24098	2	158	9	N	144	189	1			186
10	25420	X	24465	-0-	-955	-0-	24296	2	169	9	N	154	196	1			144
11	25680	X	23320	-0-	-2360	-0-	23181	2	139	9	N	126	12	8			258
*12	26536	X	23402	-0-	-3134	-0-	23263	2	139	9	N	126	187	1			197
01	26536	X	23361	-0-	-3175	-0-	23190	2	171	9	N	155	182	1	12	8	158

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22500	X	20755	-0-	-1745	-0-	20577	2	178	9	N	162	188	1			142
07	23250	X	21629	-0-	-1621	-0-	21320	2	309	9	N	281	188	1			235
08	23250	X	21803	-0-	-1447	-0-	21564	2	239	9	N	217	188	1			264
09	22050	X	19554	-0-	-2496	-0-	19389	2	165	9	N	150	188	1			226
10	22165	X	20668	-0-	-1497	-0-	20405	2	263	9	N	239	190	1			275
11	21090	X	19038	-0-	-2052	-0-	18750	2	288	9	N	262	384	1	2	8	151
12	21793	X	18632	-0-	-3161	-0-	18377	2	255	9	N	232	183	1			200
01	21793	X	18193	-0-	-3600	-0-	17929	2	264	9	N	240	187	1	1	8	252

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	14717	-0-	-1124	-0-	13789	2	928	9	N	844	760	1			330
09	15330	X	12378	-0-	-2952	-0-	11848	2	530	9	N	482	570	1			242
10	15655	X	11137	-0-	-4518	-0-	10694	2	443	9	N	403	190	1			455
11	15150	X	10546	-0-	-4604	-0-	10045	2	501	9	N	455	568	1			342
12	14725	X	10738	-0-	-3987	-0-	10198	2	540	9	N	491	372	1			461
01	14725	X	8874	-0-	-5851	-0-	8628	2	246	9	N	224	187	1			498

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9060	X	7640	-0-	-1420	-0-	7176	2	464	9	N	422	380	1			277
07	9362	X	6972	-0-	-2390	-0-	6566	2	406	9	N	369	372	1			274
08	8649	X	4267	-0-	-4382	-0-	4011	2	256	9	N	233	379	1			128
09	8010	X	3291	-0-	-4719	-0-	3051	2	240	9	N	218	188	1			158
10	8184	X	2024	-0-	-6160	-0-	1884	2	140	9	N	127	191	1			94
11	6750	X	5889	-0-	-861	-0-	5272	2	617	9	N	561	380	1	1	8	274
12	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	6447	2	372	9	N	338	375	1			237
*01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	5801	2	498	9	N	453	523	1	2	8	165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	N	1					50
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					50
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	67	2	2	9	N	2					52
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					52
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			N	-0-					116
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					116
10	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	2			N	-0-					116
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					121
12	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-					121
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					121

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

08	899	N	202	-0-	-697	-0-	202	2			N	-0-					104
09	990	N	398	-0-	-592	-0-	398	2			N	-0-					104
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	703	2	12	9	N	11					115
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					115
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	937	2	17	9	N	15					130
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					135

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1064	2	3	9	N	3					58
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12					70
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8					78
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9					87
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	N	3					90
01	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	12					102

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

08	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1074	2	8	9	N	7					192
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					192
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1048	2	2	9	N	2					194
11	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					194
12	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1014	2	25	9	N	23	178	1			39
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1016	2	47	9	N	43					82

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	202	1	1608	2	N	25					229
						28	9									
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	202	1	1625	2	N	48					277
						53	9									
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	202	1	1561	2	N	49	184	1			142
						54	9									
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	202	1	1366	2	N	47					189
						52	9									
12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	202	1	1352	2	N	48					237
						53	9									
01	1767 N	1077	-0-	-690	-0-	202	1	866	2	N	8					245
						9	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	N	-0-					105
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	N	-0-					105
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	N	-0-					105
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	72	1	1315	2	N	-0-					105
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1419	2	N	-0-					105
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					105

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	72	1	3010	2	N	25					154
							28	9									
09	2220	X	2026	-0-	-194	-0-	72	1	1940	2	N	13					167
							14	9									
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	72	1	3095	2	N	52					219
							57	9									
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	70	1	2513	2	N	25					244
							28	9									
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	2	N	33					277
							36	9									
01	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	46	1	1778	2	N	29	180	1			126
							32	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	202	1	2356	2	N	3					105
							3	9									
09	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	202	1	2719	2	N	-0-					105
10	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	202	1	1784	2	N	-0-					105
11	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	202	1	2795	2	N	-0-					105
12	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	202	1	852	2	N	-0-					105
01	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	202	1	421	2	N	-0-					105

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2276	-0-	-142	-0-	202	1	1802	2	N	247	358	1			92
							272	9									
09	2700	X	2200	-0-	-500	-0-	202	1	1731	2	N	243	177	1			158
							267	9									
10	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	202	1	1549	2	N	223	181	1			200
							245	9									
11	2700	X	2074	-0-	-626	-0-	202	1	1635	2	N	215	173	1			242
							237	9									
12	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	202	1	1543	2	N	222	346	1			118
							244	9									
01	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	202	1	1429	2	N	233	179	1			172
							256	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3242	-0-	-2369	-0-	3107	2	135	9	N	123	179	1			309
09	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4284	2	17	9	N	15					324
10	6200	X	102	-0-	-6098	-0-	16	1	86	2	N	-0-					324
11	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	58	1	5215	2	N	18					342
							20	9									
12	6200	X	2229	-0-	-3971	-0-	72	1	2105	2	N	47					389
							52	9									
*01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	42	1	4374	2	N	74					463
							81	9									

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	72	1	111	2	N	-0-					117
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					117
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					117
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	2	N	-0-					117
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					117
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	72	1	1971	2	N	304	344	1			284
							334	9									
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	72	1	1945	2	N	460	524	1			220
							506	9									
10	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	63	1	1617	2	N	396	352	1			264
							436	9									
11	2640	X	2188	-0-	-452	-0-	67	1	1763	2	N	325	357	1			232
							358	9									
12	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	70	1	1813	2	N	480	533	1			179
							528	9									
01	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	70	1	1698	2	N	180	178	1			181
							198	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2503	-0-	-1155	-0-	46	1	1873	2	N	531	534	1			279
							584	9									
09	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	72	1	2783	2	N	656	720	1			215
							722	9									
10	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	56	1	2192	2	N	486	544	1			157
							535	9									
11	4110	X	3273	-0-	-837	-0-	62	1	2479	2	N	665	543	1			279
							732	9									
12	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	72	1	2510	2	N	624	725	1			178
							686	9									
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	72	1	2308	2	N	585	547	1			216
							644	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	260	1	2960	3	N	269	364	1			415
							4	5	296	9							
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	283	1	2816	3	N	274	366	1			323
							301	9									
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	129	1	2741	3	N	267					590
							123	5	294	9							
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	120	1	2742	3	N	271	371	1			490
							19	5	298	9							
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	3	N	283	373	1			400
							45	5	311	9							
*01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	2832	3	N	282	374	1			308
							310	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

08	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	2			N	-0-					81
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					81
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	51	7			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1018	2	7	9	N	6					101
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	992	2	2	9	N	2					103
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					103
*11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					103
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1020	2	79	9	N	72					175
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					618
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	117	1			501
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					501
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	437	7			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7780	2	257	9	N	234	194	1			585
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6939	2	193	9	N	175	191	1			569
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6366	2	167	9	N	152	191	1			530
*11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5996	2	165	9	N	150	292	7			388
*12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6663	2	175	9	N	159	372	1			175
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	3969	2	77	9	N	70	187	1			514
09	4290	X	3652	-0-	-638	-0-	3563	2	89	9	N	81					595
10	4433	X	3419	-0-	-1014	-0-	3334	2	85	9	N	77					672
*11	4290	X	3788	-0-	-502	-0-	3693	2	95	9	N	86	193	1	286	7	279
12	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3053	2	84	9	N	76					355
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					355

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	535	2	211	9	N	192	197	1			1030
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	478	2	217	9	N	197	174	1			1053
10	775	N	254	-0-	-521	-0-	192	2	62	9	N	56					1109
*11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	561	7			548
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	204	1			344
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	1011	2	175	9	N	159	370	1			1045
09	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	529	2			N	-0-					1045
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1629	2	420	9	N	382	387	1			1040
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1457	2	327	9	N	297	193	1	872	7	272
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1464	2	293	9	N	266	366	1			172
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	4440	2	195	9	N	177	194	1			973
09	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4258	2	182	9	N	165	186	1			952
10	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4218	2	190	9	N	173	197	1			928
*11	4500	X	3779	-0-	-721	-0-	3580	2	199	9	N	181	193	1	581	7	335
12	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	3784	2	142	9	N	129					464
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					464

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4186	2	342	9	N	311	388	1			235
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5769	2	398	9	N	362	375	1			222
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6809	2	276	9	N	251	193	1			280
*11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6890	2	228	9	N	207	362	1			125
*12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6656	2	283	9	N	257	160	1			222
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					222

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1772	2	195	9	N	177	195	1			114
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1472	2	319	9	N	290	192	1			212
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1430	2	370	9	N	336	383	1			165
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1372	2	316	9	N	287	194	1			258
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	N	223	182	1			299
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1139	-0-	-504	-0-	798	2	341	9	N	310	191	1			919
09	1590	X	938	-0-	-652	-0-	621	2	317	9	N	288	558	1			649
10	1643	X	837	-0-	-806	-0-	582	2	255	9	N	232	192	1			689
*11	1440	X	1241	-0-	-199	-0-	965	2	276	9	N	251	294	7			646
12	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	953	2	311	9	N	283	572	1			357
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					357

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	5960	2	525	9	N	477	389	1			174
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5619	2	463	9	N	421	577	1			18
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5386	2	425	9	N	386	192	1			212
*11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	5467	2	639	9	N	581	555	1			238
*12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5468	2	575	9	N	523	563	1			198
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					198

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3183	2	158	9	N	144					1111
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3166	2	146	9	N	133	193	1			1051
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3292	2	164	9	N	149	186	1			1014
*11	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	2954	2	134	9	N	122	191	1	808	7	137
12	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	2232	2	161	9	N	146					283
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					283

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3480	2	145	9	N	132	192	1			809
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3332	2	213	9	N	194	192	1			811
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3389	2	173	9	N	157	192	1			776
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3206	2	174	9	N	158	193	1	527	7	214
*12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2829	2	83	9	N	75					289
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					289

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	747	-0-	-245	-0-	602	2	145	9	N	132	194	1			314
09	1020	N	391	-0-	-629	-0-	391	2			N	-0-					314
10	1023	N	253	-0-	-770	-0-	253	2			N	-0-					314
*11	720	N	103	-0-	-617	-0-	103	2			N	-0-	37	7			277
12	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					277
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2998	2	252	9	N	229	191	1			860
09	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	2782	2	219	9	N	199	387	1			672
10	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	2854	2	190	9	N	173					845
*11	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	2265	2	210	9	N	191	194	1	508	7	334
12	3255	X	1944	-0-	-1311	-0-	1844	2	100	9	N	91	193	1			232
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					232

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	801	2	331	9	N	301	386	1			1510
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	754	2	286	9	N	260	194	1			1576
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	721	2	257	9	N	234	193	1			1617
*11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	202	377	1	1253	7	189
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	635	2	240	9	N	218	312	1			95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1944	2	246	9	N	224	189	1			392
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1968	2	338	9	N	307	191	1			508
10	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	1986	2	240	9	N	218	384	1			342
*11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	1639	2	420	9	N	382	193	1			531
12	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1609	2	187	9	N	170	366	1			335
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					335

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2636	2	80	9	N	73	191	1			528
09	2580	X	2014	-0-	-566	-0-	1917	2	97	9	N	88					616
10	2666	X	1041	-0-	-1625	-0-	1013	2	28	9	N	25					641
*11	2580	X	881	-0-	-1699	-0-	783	2	98	9	N	89	194	1	299	7	237
12	2666	X	1771	-0-	-895	-0-	1609	2	162	9	N	147	190	1			194
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					194

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	650	7			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1424	2	442	9	N	402	195	1			1022
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1604	2	441	9	N	401	577	1			846
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1508	2	301	9	N	274	193	1			927
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	773	2	172	9	N	156	194	1	682	7	207
12	620	N	481	-0-	-139	-0-	351	2	130	9	N	118	193	1			132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1478	-0-	-227	-0-	1395	2	83	9	N	75					645
09	1650	X	470	-0-	-1180	-0-	451	2	19	9	N	17					662
10	1705	X	222	-0-	-1483	-0-	200	2	22	9	N	20					682
*11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1621	2	217	9	N	197	192	1	448	7	239
*12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2759	2	271	9	N	246	194	1			291
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					291

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1162	2	268	9	N	244	383	1			476
09	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	26	2	14	9	N	13					489
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1565	2	386	9	N	351	194	1			646
*11	1380	N	248	-0-	-1132	-0-	186	2	62	9	N	56	192	1	204	7	306
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1179	2	233	9	N	212	191	1			327
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					327

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3631	2	233	9	N	212	192	1			523
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2900	2	143	9	N	130	190	1			463
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3303	2	553	9	N	503	385	1			581
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3284	2	217	9	N	197	574	1			204
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3638	2	251	9	N	228	386	1			46
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	993	2	347	9	N	315	773	1			2284
09	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1085	2	330	9	N	300	193	1			2391
10	1333	N	385	-0-	-948	-0-	352	2	33	9	N	30					2421
*11	1290	N	203	-0-	-1087	-0-	181	2	22	9	N	20	2132	7			309
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1564	2	508	9	N	462	572	1			199
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4001	2	233	9	N	212	192	1			391
09	4080	X	2414	-0-	-1666	-0-	2414	2			N	-0-					391
10	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	2643	2	217	9	N	197	194	1			394
*11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3533	2	330	9	N	300	385	1			309
12	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	3856	2	264	9	N	240	345	1			204
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					204

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11593	-0-	-280	-0-	11050	2	543	9	N	494	579	1			503
09	11460	X	11135	-0-	-325	-0-	10626	2	509	9	N	463	385	1			581
10	11842	X	11532	-0-	-310	-0-	10961	2	571	9	N	519	577	1			523
*11	11460	X	11094	-0-	-366	-0-	11029	2	65	9	N	59	192	1			390
12	11749	X	11544	-0-	-205	-0-	10986	2	558	9	N	507	754	1			143
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					143

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5071	2	383	9	N	348	385	1			949
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	4988	2	354	9	N	322	382	1			889
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5242	2	382	9	N	347	191	1			1045
*11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4827	2	305	9	N	277	194	1	692	7	436
12	4588	X	3503	-0-	-1085	-0-	3427	2	76	9	N	69	192	1			313
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					313

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	4271	-0-	-2146	-0-	3998	2	273	9	N	248	175	1			368
09	5070	X	4001	-0-	-1069	-0-	3720	2	281	9	N	255	345	1			278
10	5239	X	3622	-0-	-1617	-0-	3400	2	222	9	N	202	170	1			310
*11	4140	X	2905	-0-	-1235	-0-	2778	2	127	9	N	115	168	1			257
12	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2666	2	189	9	N	172	174	1			255
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					255

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	12481	-0-	-4910	-0-	11923	2	558	9	N	507	527	1			338
09	16320	X	11684	-0-	-4636	-0-	11146	2	538	9	N	489	529	1			298
10	15779	X	10824	-0-	-4955	-0-	10315	2	509	9	N	463	341	1			420
*11	13140	X	10755	-0-	-2385	-0-	10261	2	494	9	N	449	509	1			360
12	12493	X	10993	-0-	-1500	-0-	10494	2	499	9	N	454	532	1			282
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					282

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	6046	-0-	-2696	-0-	5354	2	692	9	N	629	582	1			268
09	8460	X	7085	-0-	-1375	-0-	6241	2	844	9	N	767	766	1			269
10	8742	X	7142	-0-	-1600	-0-	6423	2	719	9	N	654	574	1			349
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	7192	2	1219	9	N	1108	1162	1			295
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1153	927	1			521
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					521

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	6					186
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	63					249
10	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	2059	2	194	9	N	176	166	1			259
*11	2400	X	986	-0-	-1414	-0-	751	2	235	9	N	214	182	1			291
12	1178	X	965	-0-	-213	-0-	590	2	375	9	N	341	388	1			244
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	21900	-0-	-4171	-0-	19524	2	2376	9	N	2160	2115	1			273
09	23820	X	20191	-0-	-3629	-0-	18010	2	2181	9	N	1983	1908	1			348
10	23777	X	21754	-0-	-2023	-0-	19528	2	2226	9	N	2024	2116	1			256
*11	22890	X	20960	-0-	-1930	-0-	18632	2	2328	9	N	2116	2120	1			252
12	22940	X	19901	-0-	-3039	-0-	17937	2	1964	9	N	1785	1722	1			315
01	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					315

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	16612	-0-	-2422	-0-	15421	2	1191	9	N	1083	1160	1			218
09	17610	X	15918	-0-	-1692	-0-	14800	2	1118	9	N	1016	954	1			280
10	17267	X	13964	-0-	-3303	-0-	13048	2	916	9	N	833	948	1			165
11	16620	X	14154	-0-	-2466	-0-	13078	2	1076	9	N	978	963	1			180
12	16740	X	11189	-0-	-5551	-0-	10143	2	1046	9	N	951	966	1			165
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					165

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7190	-0-	-219	-0-	5988	2	1202	9	N	1093	969	1			214
09	7890	X	6233	-0-	-1657	-0-	5214	2	1019	9	N	926	963	1			177
10	8153	X	3330	-0-	-4823	-0-	2611	2	719	9	N	654	793	1			38
*11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	335	193	1			180
12	7595	X	6691	-0-	-904	-0-	5341	2	1350	9	N	1227	1157	1			250
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					250

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	2104	-0-	-6514	-0-	1814	2	290	9	N	264	195	1			291
09	8340	X	5011	-0-	-3329	-0-	4272	2	739	9	N	672	769	1			194
10	6696	X	5138	-0-	-1558	-0-	4505	2	633	9	N	575	574	1			195
*11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5326	2	806	9	N	733	576	1			352
*12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	5618	2	674	9	N	613	766	1			199
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					199

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					161
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					161
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					161
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	7052	2	480	9	N	436	529	1			295
09	8580	X	7553	-0-	-1027	-0-	7073	2	480	9	N	436	355	1			376
10	8866	X	7297	-0-	-1569	-0-	6897	2	400	9	N	364	532	1			208
*11	8580	X	7891	-0-	-689	-0-	7610	2	281	9	N	255	171	1			292
12	7812	X	6659	-0-	-1153	-0-	6417	2	242	9	N	220	174	1			338
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					338

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23560	X	16045	-0-	-7515	-0-	14723	2	1322	9	N	1202	1200	1			329
09	20130	X	14375	-0-	-5755	-0-	13164	2	1211	9	N	1101	1045	1			385
10	18755	X	13470	-0-	-5285	-0-	12371	2	1099	9	N	999	1052	1			332
11	16770	X	11574	-0-	-5196	-0-	10647	2	927	9	N	843	858	1			317
12	16492	X	10188	-0-	-6304	-0-	9399	2	789	9	N	717	706	1			328
01	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					328

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25141	X	14294	-0-	-10847	-0-	13041	2	1253	9	N	1139	1187	1			355
09	21870	X	13247	-0-	-8623	-0-	12079	2	1168	9	N	1062	1047	1			370
10	20243	X	13398	-0-	-6845	-0-	12365	2	1033	9	N	939	875	1			434
*11	18000	X	12568	-0-	-5432	-0-	11520	2	1048	9	N	953	1034	1			353
12	16864	X	10795	-0-	-6069	-0-	9834	2	961	9	N	874	700	1			527
01	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					527

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	12360	-0-	-6984	-0-	11195	2	1165	9	N	1059	1043	1			350
09	17550	X	11814	-0-	-5736	-0-	10663	2	1151	9	N	1046	1051	1			345
10	16213	X	11362	-0-	-4851	-0-	10347	2	1015	9	N	923	874	1			394
11	13590	X	8938	-0-	-4652	-0-	8077	2	861	9	N	783	857	1			320
12	12369	X	10989	-0-	-1380	-0-	10013	2	976	9	N	887	712	1			495
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					495

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33387	X	13235	-0-	-20152	-0-	11163	2	2072	9	N	1884	1724	1			246
09	32310	X	6354	-0-	-25956	-0-	5563	2	791	9	N	719	766	1			199
10	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	8653	2	1764	9	N	1604	1728	1			75
11	12270	X	2791	-0-	-9479	-0-	929	2	1862	9	N	1693	1536	1			232
12	13237	X	8622	-0-	-4615	-0-	7258	2	1364	9	N	1240	1199	1			273
01	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					273

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	688	3	66	9	N	60					197
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	670	3	66	9	N	60					257
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	694	3	68	9	N	62	186	1			133
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	666	3	56	9	N	51					184
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	686	3	80	9	N	73					257
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	694	3	56	9	N	51	189	1			119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1611	3	8	9	N	7					163
09	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1551	3	8	9	N	7					170
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1599	3	3	9	N	3					173
11	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1549	3	3	9	N	3					176
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1587	3	18	9	N	16					192
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1579	3	12	9	N	11					203

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

08	6231 X	5121	-0-	-1110	-0-	1860	1	3147	3	N	104					274
						114	9									
09	6000 X	4964	-0-	-1036	-0-	1800	1	3069	3	N	86	189	1			171
						95	9									
10	6200 X	5053	-0-	-1147	-0-	1860	1	3098	3	N	86					257
						95	9									
11	6000 X	4807	-0-	-1193	-0-	1800	1	2897	3	N	100	190	1			167
						110	9									
12	5704 X	4523	-0-	-1181	-0-	1860	1	2606	3	N	52					219
						57	9									
01	5115 X	4554	-0-	-561	-0-	1860	1	2636	3	N	53					272
						58	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

08	5177 X	5153	-0-	-24	-0-	5029	3	124	9	N	113	190	1			200
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4761	3	99	9	N	90					290
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4814	3	87	9	N	79	198	1			171
11	4980 X	4696	-0-	-284	-0-	4596	3	100	9	N	91					262
12	5146 X	4891	-0-	-255	-0-	4813	3	78	9	N	71					333
01	5146 X	4908	-0-	-238	-0-	4847	3	61	9	N	55	188	1			200

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3071	3	212	9	N	193	364	1			255
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3336	3	207	9	N	188	182	1			261
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3469	3	177	9	N	161	189	1			233
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3823	3	202	9	N	184	181	1			236
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3652	3	193	9	N	175	185	1			226
*01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3692	3	193	9	N	175	182	1			219

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					140
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10					150
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	441	2	3	9	N	3					153
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4					157
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					157
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					157

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					34
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					34
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					34
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					34
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					34
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					41
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					41
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					41
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					41
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					41
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					41

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					28
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					28
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					28
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					28
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					28
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					125
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1009	2	4	9	N	4					129
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	N	11					140
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					145
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17	142	1			20
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1					21

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

08	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	81	1	5097	2	N	34					265
						37	9									
09	5160 X	5156	-0-	-4	-0-	78	1	5039	2	N	35	174	1			126
						39	9									
10	5332 X	5182	-0-	-150	-0-	81	1	5072	2	N	26					152
						29	9									
11	5160 X	5142	-0-	-18	-0-	78	1	5018	2	N	42					194
						46	9									
12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	81	1	5436	2	N	49					243
						54	9									
*01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	81	1	5301	2	N	44	169	1			118
						48	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5					49
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	N	3					52
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	969	2	4	9	N	4					56
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	925	2	7	9	N	6					62
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	975	2	1	9	N	1					63
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	N	2					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	46	1	1959	2	N	7					274
							8	9									
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	44	1	1899	2	N	3					277
							3	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	2	N	17					294
							19	9									
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	44	1	1822	2	N	17	190	1			121
							19	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	23					144
							25	9									
01	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	46	1	1919	2	N	18					162
							20	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2					152
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					152
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	N	1					153
							1	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					153
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	1					154
							1	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	13					167
							14	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					72
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					72
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	N	-0-					72
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-					72
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					72
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					72

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	666	2	20	9	N	18					245
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14					259
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	690	2	N	13					272
							14	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	4	182	1			94
							4	9									
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	32	1	673	2	N	2					96
							2	9									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	32	1	590	2	N	19					115
							21	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					151
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					151
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					151
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					151
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					151
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					151

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	31	1	3172	2	N	16					188
							18	9									
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	12					200
							13	9									
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	12					212
							13	9									
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2705	2	N	13					225
							14	9									
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	8					233
							9	9									
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	7					240
							8	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	9	1	1756	2	N	2					160
						2	9									
09	1920 N	1732	-0-	-188	-0-	9	1	1720	2	N	3					163
						3	9									
10	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	9	1	1581	2	N	-0-					163
11	1710 N	975	-0-	-735	-0-	9	1	966	2	N	-0-					163
12	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	9	1	1582	2	N	-0-					163
01	1581 N	1237	-0-	-344	-0-	9	1	1222	2	N	5					168
						6	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	205	1	1978	2	N	14					195
						15	9									
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	198	1	1868	2	N	33					228
						36	9									
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1783	2	N	17					245
						19	9									
11	1530 N	269	-0-	-1261	-0-	243	1	26	2	N	-0-					245
12	1581 N	102	-0-	-1479	-0-	102	2			N	-0-					245
01	1581 N	133	-0-	-1448	-0-	133	2			N	-0-					245

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	20	1	2979	2	N	20					315
						22	9									
09	2850 X	2480	-0-	-370	-0-	19	1	2451	2	N	9					324
						10	9									
10	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	20	1	2430	2	N	3	193	1			134
						3	9									
11	2850 X	2137	-0-	-713	-0-	19	1	2112	2	N	5					139
						6	9									
12	2945 X	1790	-0-	-1155	-0-	20	1	1762	2	N	7					146
						8	9									
01	2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	20	1	1743	2	N	5					151
						6	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	2	N	3					220
						3	9									
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	227	1	2157	2	N	3					223
						3	9									
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	255	1	2356	2	N	6					229
						7	9									
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	288	1	2445	2	N	5					234
						6	9									
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2486	2	N	10					244
						11	9									
*01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2495	2	N	2					246
						2	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	40	1	1126	2	N	4					108
						4	9									
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	38	1	1087	2	N	7					115
						8	9									
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	40	1	1132	2	N	6					121
						7	9									
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	38	1	1056	2	N	4					125
						4	9									
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	N	6					131
						7	9									
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	10					141
						11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				27
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				27
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	61	1	1793	2	N	39				254
							43	9								
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59	1	1697	2	N	38	183	1		109
							42	9								
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	N	34				143
							37	9								
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	149	1	1702	2	N	36				179
							40	9								
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	1758	2	N	48				227
							53	9								
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	N	57				284
							63	9								

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	41	180	1		97
							45	9								
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1282	2	N	72				169
							79	9								
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1646	2	N	48				217
							53	9								
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	115	1	1322	2	N	43	183	1		77
							47	9								
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1427	2	N	45				122
							50	9								
01	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	119	1	1392	2	N	45				167
							50	9								

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					107
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					86
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					86
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					86

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					224
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	N	-0-	146	1			78
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	322	1	435	2	N	-0-					78
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	311	1	10	2	N	-0-					78
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10	2			N	-0-					78
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	60	1	1185	2	N	24					141
							26	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1152	2	N	66					207
							73	9									
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	60	1	1034	2	N	11					218
							12	9									
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	59	1	1006	2	N	21					239
							23	9									
12	1333	N	950	-0-	-383	-0-	60	1	869	2	N	19	187	1			71
							21	9									
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	60	1	881	2	N	27					98
							30	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	88	2	2	9	N	2					92
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					92
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					92
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1289	2	122	9	N	111					264
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1217	2	108	9	N	98	182	1			180
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1308	2	87	9	N	79	182	1			77
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1081	2	121	9	N	110					187
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	739	2	83	9	N	75	185	1			77
01	651	N	302	-0-	-349	-0-	240	2	62	9	N	56					133

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					448
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	57	2	2	9	N	2	172	1			278
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3					281
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					284
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					284
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					284

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					249
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					249
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					249
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					249
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					249
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1348	2	180	9	N	164	183	1			257
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1461	2	189	9	N	172	183	1			246
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1343	2	149	9	N	135	185	1			196
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1792	2	185	9	N	168	182	1			182
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1836	2	195	9	N	177					359
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2033	2	199	9	N	181	373	1			167

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	N	51					214
							56	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	130	1	1323	2	N	102	181	1			135
							112	9									
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	2	N	116					251
							128	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	290	1	692	2	N	22					273
							24	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1524	2	N	71	179	1			165
							78	9									
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1334	2	N	70					235
							77	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

08	2542	X	583	-0-	-1959	-0-	583	2			N	-0-					141
09	900	X	198	-0-	-702	-0-	198	2			N	-0-					141
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					141
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					141
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					141
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

08	4743	X	3746	-0-	-997	-0-	93	1	3482	2	N	155					367
							171	9									
09	4590	X	3479	-0-	-1111	-0-	90	1	3235	2	N	140	362	1			145
							154	9									
10	4743	X	3339	-0-	-1404	-0-	124	1	3069	2	N	133					278
							146	9									
11	3900	X	2943	-0-	-957	-0-	180	1	2652	2	N	101	184	1			195
							111	9									
12	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	186	1	2884	2	N	133	185	1			143
							146	9									
01	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	186	1	2877	2	N	138					281
							152	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

08	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	93	1	2803	2	N	42					208
							46	9									
09	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	90	1	2635	2	N	24					232
							26	9									
10	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	124	1	2282	2	N	-0-					232
11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	180	1	2506	2	N	29	187	1			74
							32	9									
12	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	186	1	2577	2	N	60					134
							66	9									
*01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2559	2	N	59					193
							65	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9601	-0-	-2086	-0-	186	1	9151	2	N	240					434
							264	9									
09	11010	X	8808	-0-	-2202	-0-	180	1	8413	2	N	195	364	1			265
							215	9									
10	10819	X	9194	-0-	-1625	-0-	186	1	8837	2	N	155	181	1			239
							171	9									
11	9810	X	8794	-0-	-1016	-0-	180	1	8415	2	N	181	185	1			235
							199	9									
12	9827	X	8057	-0-	-1770	-0-	186	1	7694	2	N	161	185	1			211
							177	9									
01	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	186	1	7751	2	N	185	187	1			209
							204	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	316	1	1755	2	N	117	186	1			229
							129	9									
09	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	306	1	1735	2	N	113	181	1			161
							124	9									
10	2356	X	1205	-0-	-1151	-0-	316	1	800	2	N	81					242
							89	9									
11	2130	N	1325	-0-	-805	-0-	306	1	812	2	N	188	185	1			245
							207	9									
12	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	316	1	1626	2	N	108					353
							119	9									
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	316	1	1604	2	N	107	185	1			275
							118	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	316	1	3052	2	N	224	187	1			284
							246	9									
09	4260	X	3185	-0-	-1075	-0-	306	1	2667	2	N	193	183	1			294
							212	9									
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	316	1	2412	2	N	197	180	1			311
							217	9									
11	4170	X	2810	-0-	-1360	-0-	306	1	2287	2	N	197	182	1			326
							217	9									
12	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	316	1	2492	2	N	303	187	1			442
							333	9									
*01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	352	364	1			430
							387	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	316	1	1555	2	N	113					243
							124	9									
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	306	1	2258	2	N	104	185	1			162
							114	9									
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	316	1	2587	2	N	101					263
							111	9									
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	306	1	2356	2	N	64	185	1			142
							70	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	316	1	2593	2	N	98					240
							108	9									
*01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	316	1	2610	2	N	101	189	1			152
							111	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	409	1	4293	2	N	228	185	1			326
							251	9									
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	396	1	4225	2	N	227	183	1			370
							250	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	409	1	4337	2	N	211	183	1			398
							232	9									
11	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	396	1	4133	2	N	209	181	1			426
							230	9									
12	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	409	1	4020	2	N	181	368	1			239
							199	9									
01	5022	X	4609	-0-	-413	-0-	409	1	3989	2	N	192	184	1			247
							211	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

08	6324	X	5639	-0-	-685	-0-	409	1	4870	2	N	327	365	1			380
							360	9									
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	396	1	5331	2	N	420	357	1			443
							462	9									
10	6603	X	6057	-0-	-546	-0-	409	1	5260	2	N	353	365	1			431
							388	9									
11	6390	X	5504	-0-	-886	-0-	396	1	4709	2	N	363	368	1			426
							399	9									
12	6603	X	5118	-0-	-1485	-0-	409	1	4371	2	N	307	363	1			370
							338	9									
01	6386	X	4498	-0-	-1888	-0-	409	1	3757	2	N	302	372	1			300
							332	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

08	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					264
09	2460 #	1981	-0-	-479	-0-	1981	2			N	-0-					264
10	2542 #	1876	-0-	-666	-0-	1876	2			N	-0-					264
*11	2460 #	8	-0-	-2452	-0-	8	2			N	-0-	122	7			142
12	2542 #	1252	-0-	-1290	-0-	1231	2	21	9	N	19	133	1			28
01	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1	3144	2	N	-0-					181
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-					181
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	30	1	2919	2	N	-0-					181
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-					181
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-					181
*01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	3008	2	N	-0-					181

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

08	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19324	2	13	9	N	12					205
09	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16794	2	75	9	N	68					273
10	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15725	2	21	9	N	19					292
11	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13511	2	7	9	N	6					298
12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12041	2	21	9	N	19					317
*01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1	9	N	1					318

XTO ENERGY INC. 945936

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2625	2	15	9	N	14					98
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13	9	N	12					110
10	2573	X	2461	-0-	-112	-0-	2428	2	33	9	N	30	43	1			97
11	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	2258	2	8	9	N	7					104
12	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	2284	2	20	9	N	18					122
01	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	2438	2	24	9	N	22					144

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4482	2	51	9	N	46					97
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4359	2	101	9	N	92	160	1			29
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4390	2	21	9	N	19					48
11	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	3475	2	21	9	N	19					67
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3948	2	127	9	N	115	153	1			29
01	3968 X	3941	-0-	-27	-0-	3920	2	21	9	N	19					48

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					36
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					36
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					36
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					36
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					36
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					36

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					29
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					29
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	4250	2	3	9	N	3					149
09	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3926	2			N	-0-					149
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					149
11	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	4105	2			N	-0-					149
12	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4209	2	2	9	N	2					151
01	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3759	2	6	9	N	5					156

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	10					143
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10	9	N	9					152
10	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1072	2	28	9	N	25	149	1			28
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					28
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					28
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

08	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	744	1	2313	2	N	158	166	1				42
						174	9										
09	3210 X	2883	-0-	-327	-0-	720	1	1989	2	N	158	162	1	3	8		35
						174	9										
10	3286 X	2814	-0-	-472	-0-	738	1	1910	2	N	151	174	1				12
						166	9										
11	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	752	1	2136	2	N	141	3	8				150
						155	9										
12	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	703	1	2148	2	N	154	174	1	3	8		127
						169	9										
01	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	818	1	2104	2	N	158	152	1	3	8		130
						174	9										

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

08	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	1422	1	3399	2	N	326	336	1				149
						359	9										
09	5280 X	5046	-0-	-234	-0-	1380	1	3334	2	N	302	353	1	4	8		94
						332	9										
10	5270 X	5200	-0-	-70	-0-	1388	1	3490	2	N	293	159	1				228
						322	9										
11	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	1446	1	3469	2	N	296	351	1	4	8		169
						326	9										
12	5208 X	5041	-0-	-167	-0-	1500	1	3209	2	N	302	358	1	4	8		109
						332	9										
*01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	1418	1	3529	2	N	332	352	1	4	8		85
						365	9										

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

08	9238 X	8111	-0-	-1127	-0-	7755	2	356	9	N	324	349	1				135
09	8790 X	7936	-0-	-854	-0-	7572	2	364	9	N	331	355	1	3	8		108
10	8680 X	7000	-0-	-1680	-0-	130	1	6594	2	N	251	176	1				183
						276	9										
11	7890 X	7107	-0-	-783	-0-	150	1	6650	2	N	279	359	1	3	8		100
						307	9										
12	8215 X	7408	-0-	-807	-0-	140	1	6924	2	N	313	361	1	2	8		50
						344	9										
01	8215 X	7644	-0-	-571	-0-	145	1	7150	2	N	317	176	1	3	8		188
						349	9										

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	949	1	5105	2	N	285	345	1			85
							314	9									
09	6360	X	6154	-0-	-206	-0-	1002	1	4907	2	N	223	4	8			304
							245	9									
10	6355	X	6079	-0-	-276	-0-	1116	1	4669	2	N	267	351	1			220
							294	9									
11	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	1054	1	4422	2	N	268	356	1	3	8	129
							295	9									
12	6355	X	5712	-0-	-643	-0-	1089	1	4338	2	N	259	351	1	4	8	33
							285	9									
01	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	1128	1	4881	2	N	281	181	1	4	8	129
							309	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

08	9796	X	9521	-0-	-275	-0-	775	1	8221	2	N	477	562	1			101
							525	9									
09	9480	X	9203	-0-	-277	-0-	750	1	8120	2	N	303	372	1			32
							333	9									
10	9393	X	9240	-0-	-153	-0-	775	1	8190	2	N	250	181	1			101
							275	9									
11	9210	X	8613	-0-	-597	-0-	750	1	7472	2	N	355	171	1			285
							391	9									
12	9517	X	8922	-0-	-595	-0-	88	1	8465	2	N	335	390	1			230
							369	9									
01	9517	X	7719	-0-	-1798	-0-	7540	2	179	9	N	163	188	1			205

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

08	14229	X	12748	-0-	-1481	-0-	1934	1	8847	2	N	1788	1766	1			112
							1967	9									
09	13770	X	11678	-0-	-2092	-0-	1872	1	8014	2	N	1629	1584	1			157
							1792	9									
*10	14229	X	11461	-0-	-2768	-0-	1868	1	7829	2	N	1604	1401	1			360
							1764	9									
*11	13410	X	13057	-0-	-353	-0-	1840	1	9080	2	N	1943	2130	1			173
							2137	9									
*12	13330	X	12777	-0-	-553	-0-	1934	1	8828	2	N	1832	1780	1			225
							2015	9									
*01	12741	X	12128	-0-	-613	-0-	1934	1	8311	2	N	1712	1745	1			192
							1883	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25017 X	20855	-0-	-4162	-0-	1128	1	17441	2	N	2078	2058	1			150
						2286	9									
09	23310 X	19201	-0-	-4109	-0-	1092	1	16033	2	N	1887	1930	1			107
						2076	9									
10	23095 X	18710	-0-	-4385	-0-	1094	1	15663	2	N	1775	1574	1			308
						1953	9									
11	21330 X	18963	-0-	-2367	-0-	1154	1	15848	2	N	1783	1923	1			168
						1961	9									
12	20987 X	19058	-0-	-1929	-0-	1203	1	15808	2	N	1861	1905	1			124
						2047	9									
01	20863 X	17852	-0-	-3011	-0-	1203	1	14798	2	N	1683	1590	1			217
						1851	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

08	48329 X	38565	-0-	-9764	-0-	36995	2	1570	9	N	1427	1440	1			154
09	46770 X	35849	-0-	-10921	-0-	34440	2	1409	9	N	1281	1216	1			219
10	45353 X	33226	-0-	-12127	-0-	32027	2	1199	9	N	1090	1014	1			295
11	41310 X	33693	-0-	-7617	-0-	32106	2	1587	9	N	1443	1584	1			154
12	40083 X	32534	-0-	-7549	-0-	30971	2	1563	9	N	1421	1393	1			182
01	38564 X	31458	-0-	-7106	-0-	29958	2	1500	9	N	1364	1416	1			130

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

08	31062 X	24777	-0-	-6285	-0-	1500	1	20625	2	N	2411	2454	1			132
						2652	9									
09	29730 X	22620	-0-	-7110	-0-	1452	1	18668	2	N	2273	2095	1			310
						2500	9									
10	27869 X	23346	-0-	-4523	-0-	1563	1	19167	2	N	2378	2467	1			221
						2616	9									
11	24990 X	21154	-0-	-3836	-0-	1524	1	17270	2	N	2145	2298	1			68
						2360	9									
12	25203 X	21180	-0-	-4023	-0-	1498	1	17399	2	N	2075	1926	1			217
						2283	9									
01	24769 X	20966	-0-	-3803	-0-	1500	1	17233	2	N	2030	2092	1			155
						2233	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

08	76477 X	58388	-0-	-18089	-0-	56716	2	1672	9	N	1520	1314	1			274
09	69600 X	54758	-0-	-14842	-0-	53239	2	1519	9	N	1381	1558	1			97
10	66309 X	53584	-0-	-12725	-0-	52170	2	1414	9	N	1285	1260	1			122
11	60420 X	48707	-0-	-11713	-0-	47278	2	1429	9	N	1299	1395	1			26
12	58404 X	46510	-0-	-11894	-0-	45173	2	1337	9	N	1215	1053	1			188
01	58373 X	46026	-0-	-12347	-0-	44680	2	1346	9	N	1224	1244	1			168

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

08	8835 X	8684	-0-	-151	-0-	8684	3			N	-0-					93
09	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	7975	3	199	9	N	181	181	1			93
10	8649 X	7063	-0-	-1586	-0-	7063	3			N	-0-					93
11	8400 X	6304	-0-	-2096	-0-	6304	3			N	-0-					93
12	8680 X	3439	-0-	-5241	-0-	3439	3			N	-0-					93
01	8680 X	8667	-0-	-13	-0-	8451	3	216	9	N	196	196	1			93

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

08	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5295	3	11	9	N	10					113
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4751	3	179	9	N	163	179	1			97
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4665	3	211	9	N	192	184	1			105
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4816	3	206	9	N	187	187	1			105
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5549	3	200	9	N	182	182	1			105
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					105

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

08	7874 X	7535	-0-	-339	-0-	7535	3			N	-0-					86
09	7620 X	7617	-0-	-3	-0-	7222	3	395	9	N	359	364	1			81
10	7967 X	7386	-0-	-581	-0-	7176	3	210	9	N	191	191	1			81
11	7710 X	7273	-0-	-437	-0-	7034	3	239	9	N	217	190	1			108
12	7874 X	7330	-0-	-544	-0-	7119	3	211	9	N	192	192	1			108
01	7874 X	6984	-0-	-890	-0-	6796	3	188	9	N	171	198	1			81

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					1439
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					1439
*10	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					1439
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1439
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					1439
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					1439

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

08	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	28	1	2284	2	N	153	181	1			670
						168	9									
09	2850 X	2297	-0-	-553	-0-	30	1	2076	2	N	174	182	1			662
						191	9									
10	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	29	1	2351	2	N	183	181	1			664
						201	9									
11	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	29	1	2174	2	N	115	368	1			411
						127	9									
12	2480 X	2389	-0-	-91	-0-	28	1	2227	2	N	122					533
						134	9									
01	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	27	1	2192	2	N	108	377	1			264
						119	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	160					1051
							176	9									
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	30	1	1130	2	N	133	190	1			994
							146	9									
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	31	1	1159	2	N	138	188	1			944
							152	9									
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	30	1	1115	2	N	136	379	1			701
							150	9									
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	31	1	1106	2	N	135					836
							149	9									
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	29	1	1033	2	N	124	384	1			576
							136	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

08	1147	X	898	-0-	-249	-0-	31	1	847	2	N	18					185
							20	9									
09	1110	N	262	-0-	-848	-0-	30	1	228	2	N	4					189
							4	9									
10	899	N	431	-0-	-468	-0-	31	1	400	2	N	-0-					189
11	870	N	236	-0-	-634	-0-	30	1	206	2	N	-0-					189
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	226	2	N	-0-					189
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	31	1	135	2	N	-0-					189

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

08	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	31	1	1899	2	N	70					211
							77	9									
09	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	30	1	1836	2	N	73					284
							80	9									
10	2046	X	1624	-0-	-422	-0-	27	1	1556	2	N	37	179	1			142
							41	9									
11	1980	X	1595	-0-	-385	-0-	27	1	1511	2	N	52					194
							57	9									
12	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	31	1	1880	2	N	78					272
							86	9									
*01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	73	181	1			164
							80	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2186	2	N	453	518	1			658
							498	9									
09	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	30	1	2068	2	N	474	517	1			615
							521	9									
10	2821	N	2362	-0-	-459	-0-	29	1	1902	2	N	392	347	1			660
							431	9									
11	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	30	1	1815	2	N	438	676	1			422
							482	9									
12	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	31	1	1822	2	N	398	347	1			473
							438	9									
01	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	31	1	1820	2	N	440	522	1			391
							484	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	262	184	1			427
							288	9									
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	30	1	1686	2	N	237	367	1			297
							261	9									
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	30	1	1527	2	N	206	186	1			317
							227	9									
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	30	1	1603	2	N	255	372	1			200
							281	9									
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	31	1	1600	2	N	247	185	1			262
							272	9									
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	230	190	1			302
							253	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

08	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					265
09	690	N	33	-0-	-657	-0-	33	2			N	-0-					265
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	181					446
							199	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	106					552
							117	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	226					778
							249	9									
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	108	520	1			366
							119	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	2	N	297	339	1			292
							327	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	197	173	1			316
							217	9									
10	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	31	1	1181	2	N	150	170	1			296
							165	9									
11	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	27	1	492	2	N	50					346
							55	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					346
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	20	1	1167	2	N	74	171	1			249
							81	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	N	173	339	1			491
							190	9									
09	1710	N	611	-0-	-1099	-0-	30	1	581	2	N	-0-					491
10	1643	N	907	-0-	-736	-0-	8	1	884	2	N	14					505
							15	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	163					668
							179	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	N	280	345	1			603
							308	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	N	155	348	1			410
							171	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	30 100	1 9	539	2	N	91					546
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30 110	1 9	510	2	N	100	187	1			459
10	682	N	530	-0-	-152	-0-	25 53	1 9	452	2	N	48					507
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	29 61	1 9	404	2	N	55	190	1			372
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	31 57	1 9	364	2	N	52					424
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	22 40	1 9	222	2	N	36					460

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	31 85	1 9	1040	2	N	77	183	1			366
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	30 129	1 9	1076	2	N	117					483
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	31 133	1 9	1048	2	N	121					604
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30 206	1 9	987	2	N	187	376	1			415
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	31 116	1 9	1014	2	N	105					520
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31 220	1 9	912	2	N	200	193	1			527

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31 118	1 9	571	2	N	107	171	1			269
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	30 96	1 9	518	2	N	87					356
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	31 119	1 9	515	2	N	108	171	1			293
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	30 103	1 9	467	2	N	94	169	1			218
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	31 108	1 9	479	2	N	98					316
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	31 91	1 9	464	2	N	83					399

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31 218	1 9	1030	2	N	198	169	1			221
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30 124	1 9	957	2	N	113	172	1			162
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	30 87	1 9	775	2	N	79					241
11	1230	N	891	-0-	-339	-0-	30 128	1 9	733	2	N	116	172	1			185
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	31 90	1 9	716	2	N	82					267
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	31 87	1 9	656	2	N	79	189	1			157

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	29	1	576	2	N	190	182	1			435
							209	9									
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	30	1	590	2	N	192	372	1			255
							211	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	192					447
							211	9									
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	30	1	505	2	N	114	378	1			183
							125	9									
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	30	1	521	2	N	144	184	1			143
							158	9									
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	30	1	574	2	N	153	185	1			111
							168	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

08	2790	N	1668	-0-	-1122	-0-	23	1	1441	2	N	185	175	1			332
							204	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2004	2	N	326	366	1			292
							359	9									
10	2573	N	1765	-0-	-808	-0-	27	1	1503	2	N	214	184	1			322
							235	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	258	369	1			211
							284	9									
12	2480	N	1414	-0-	-1066	-0-	28	1	1192	2	N	176	181	1			206
							194	9									
01	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	31	1	1473	2	N	236	186	1			256
							260	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

08	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	20	1	1376	2	N	353	173	1			387
							388	9									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	30	1	3592	2	N	408	342	1			453
							449	9									
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	31	1	5290	2	N	296	348	1			401
							326	9									
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	30	1	6355	2	N	368	346	1			423
							405	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	31	1	6702	2	N	461	349	1			535
							507	9									
*01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6633	2	N	555	878	1			212
							611	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	31	1	1076	2	N	167	197	1			441
							184	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	168	190	1			419
							185	9									
10	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	8	1	253	2	N	29					448
							32	9									
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	19	1	1114	2	N	104	189	1			363
							114	9									
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	30	1	853	2	N	280	404	1			239
							308	9									
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	214	202	1			251
							235	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	257	193	1			545
							283	9									
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	30	1	747	2	N	127	382	1			290
							140	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	525	2	N	92	185	1			197
							101	9									
11	1080	N	167	-0-	-913	-0-	2	1	122	2	N	39					236
							43	9									
12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					236
01	651	N	283	-0-	-368	-0-	115	2	168	9	N	153					389

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	31	1	961	2	N	137					411
							151	9									
09	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	30	1	926	2	N	136	181	1			366
							150	9									
10	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	28	1	938	2	N	148	182	1			332
							163	9									
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	30	1	924	2	N	129	185	1			276
							142	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	176	188	1			264
							194	9									
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	199	189	1			274
							219	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	31	1	2830	2	N	295	357	1			344
							325	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	30	1	2759	2	N	285	185	1			444
							314	9									
10	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	31	1	2729	2	N	281	368	1			357
							309	9									
11	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	30	1	2604	2	N	270	371	1			256
							297	9									
12	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	31	1	2704	2	N	295	184	1			367
							325	9									
01	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	31	1	2715	2	N	282	372	1			277
							310	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	31	1	1424	2	N	157	182	1			579
							173	9									
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	30	1	1349	2	N	149	185	1			543
							164	9									
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	28	1	1356	2	N	143	183	1			503
							157	9									
11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	30	1	1306	2	N	143	374	1			272
							157	9									
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	31	1	1312	2	N	160	186	1			246
							176	9									
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	31	1	1294	2	N	149	188	1			207
							164	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	31	1	4509	2	N	528	861	1			220
							581	9									
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	30	1	2264	2	N	318	346	1			192
							350	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	N	340	172	1			360
							374	9									
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	1895	2	N	295	341	1			314
							325	9									
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	303	347	1			270
							333	9									
01	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	31	1	1506	2	N	250	351	1			169
							275	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	125					265
							138	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	293	176	1			382
							322	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	251	391	1			242
							276	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	251	190	1			303
							276	9									
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	414	2	N	240	389	1			154
							264	9									
01	620	N	215	-0-	-405	-0-	12	1	120	2	N	75					229
							83	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	31	1	1697	2	N	512	376	1			657
							563	9									
09	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	30	1	1672	2	N	508	556	1			609
							559	9									
10	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	31	1	1566	2	N	421	561	1			469
							463	9									
11	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	13	1	1044	2	N	364	565	1			268
							400	9									
12	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	29	1	1637	2	N	628	372	1			524
							691	9									
01	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	31	1	1630	2	N	500	599	1			425
							550	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	31	1	1144	2	N	192	184	1			244
							211	9									
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	30	1	1056	2	N	143					387
							157	9									
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	31	1	1023	2	N	178	183	1			382
							196	9									
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	30	1	964	2	N	143	184	1			341
							157	9									
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	31	1	956	2	N	121	188	1			274
							133	9									
01	1240	N	785	-0-	-455	-0-	10	1	740	2	N	32					306
							35	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	31	1	3190	2	N	216					829
							238	9									
09	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	30	1	2796	2	N	200	374	1			655
							220	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	31	1	2743	2	N	188	188	1			655
							207	9									
11	3360	X	67	-0-	-3293	-0-	2	1	65	2	N	-0-					655
12	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	18	1	2447	2	N	84	186	1			553
							92	9									
*01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	31	1	3282	2	N	269	565	1			257
							296	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	114	180	1			413
							125	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	N	371	538	1			246
							408	9									
10	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	30	1	856	2	N	337	182	1			401
							371	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	222	372	1			251
							244	9									
12	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	11	2			N	-0-					251
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	N	439	368	1			322
							483	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

08	682	N	209	-0-	-473	-0-	9	1	172	2	N	25					225
							28	9									
09	600	N	193	-0-	-407	-0-	30	1	163	2	N	-0-					225
10	620	N	155	-0-	-465	-0-	31	1	124	2	N	-0-					225
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	30	1	68	2	N	-0-					225
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	31	1	36	2	N	-0-					225
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	127					352
							140	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

08	1488	N	10	-0-	-1478	-0-	6	1	4	2	N	-0-					404
09	720	N	32	-0-	-688	-0-	30	1	2	2	N	-0-					404
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	13	1	1058	2	N	282					686
							310	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	N	259	371	1			574
							285	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	200	565	1			209
							220	9									
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	172					381
							189	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	31	1	2094	2	N	277	189	1			535
							305	9									
09	2670	N	2039	-0-	-631	-0-	30	1	1803	2	N	187	188	1			534
							206	9									
10	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	29	1	1648	2	N	205	388	1			351
							226	9									
11	2340	N	1928	-0-	-412	-0-	28	1	1581	2	N	290	385	1			256
							319	9									
12	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	29	1	1523	2	N	255	201	1			310
							281	9									
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	266	200	1			376
							293	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

08	35123	X	33141	-0-	-1982	-0-	31	1	28149	2	N	4510	4480	1			1045
							4961	9									
09	33990	X	30778	-0-	-3212	-0-	30	1	26279	2	N	4063	3943	1			1165
							4469	9									
10	35123	X	29999	-0-	-5124	-0-	31	1	25599	2	N	3972	4324	1			813
							4369	9									
11	33990	X	27597	-0-	-6393	-0-	30	1	23535	2	N	3665	3795	1			683
							4032	9									
12	34627	X	27310	-0-	-7317	-0-	31	1	23261	2	N	3653	3393	1			943
							4018	9									
01	33139	X	26310	-0-	-6829	-0-	31	1	22505	2	N	3431	3608	1			766
							3774	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

08	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			N	-0-					202
09	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2			N	-0-	160	1			42
10	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	1005	2	6	9	N	5					47
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3433	2	4	9	N	4					101
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8	9	N	7					108
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3					111
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					111
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					111
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					111

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			221
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	713	-0-	-341	-0-	306	1	379	2	N	25					299
							28	9									
09	930	N	412	-0-	-518	-0-	108	1	275	2	N	26	184	1			141
							29	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	112	1	365	2	N	25					166
							28	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	951	1	2482	2	N	173	186	1			248
							190	9									
09	3600	X	2720	-0-	-880	-0-	87	1	2484	2	N	135	192	1			191
							149	9									
10	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	589	1	2042	2	N	91	176	1			106
							100	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					106
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					106
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					106

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	4660	2	28	9	N	25					327
09	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	4079	2	11	9	N	10					337
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					337
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					337
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					337
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					337

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5344	-0-	-763	-0-	684	1	4521	2	N	126					225
							139	9									
09	5910	X	3895	-0-	-2015	-0-	604	1	3191	2	N	91	178	1			138
							100	9									
10	5890	X	3604	-0-	-2286	-0-	89	1	3413	2	N	93					231
							102	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					231
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					231
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					231

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

08	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	2039	2	103	9	N	94	175	1			242
09	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	1956	2	168	9	N	153	177	1			218
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					218
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					218
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2804	2	609	9	N	554	562	1			390
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	2688	2	641	9	N	583	756	1			217
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					217
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					217
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					217
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					217

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3076	2	449	9	N	408	373	1			724
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2991	2	261	9	N	237	563	1			398
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					398
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					398
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					398
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					398

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

08	6510	X	6194	-0-	-316	-0-	5986	2	208	9	N	189	525	1			301
09	6180	X	6116	-0-	-64	-0-	5887	2	229	9	N	208	354	1			155
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					155
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					155
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					155
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					155

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7182	2	336	9	N	305	557	1			368
09	5730	X	4536	-0-	-1194	-0-	4393	2	143	9	N	130					498
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					498
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					498
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					498
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					498

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	5000	2	20	9	N	18					259
09	5670	X	4246	-0-	-1424	-0-	4237	2	9	9	N	8					267
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					267
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					267
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					267
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					267

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5719	-0-	-1318	-0-	5693	2	26	9	N	24	182	1			64
09	6630	X	5581	-0-	-1049	-0-	5568	2	13	9	N	12					76
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					76
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					76
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					76
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					76

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	1597	2	145	9	N	132	188	1			175
09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	1340	2	69	9	N	63					238
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					238
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					238
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	194	1			129
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	639	2	200	9	N	182	177	1			134
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	941	2	78	9	N	71					235
09	1920	N	397	-0-	-1523	-0-	397	2			N	-0-					235
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					235
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					235
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1376	2	338	9	N	307	545	1			284
09	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	1089	2	198	9	N	180	363	1			101
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	893	-0-	-440	-0-	837	2	56	9	N	51					291
09	1290	N	845	-0-	-445	-0-	751	2	94	9	N	85	183	1			193
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					193
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					193
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5544	-0-	-129	-0-	5146	2	398	9	N	362	350	1			310
09	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	4886	2	431	9	N	392	516	1			186
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					186
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					186
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					186
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					186

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4219	-0-	-400	-0-	3779	2	440	9	N	400	372	1			465
09	4410	X	3996	-0-	-414	-0-	3585	2	411	9	N	374	553	1			286
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					286
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					286
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					286
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					286

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	684	-0-	-1114	-0-	684	2			N	-0-					180
09	1680	N	1281	-0-	-399	-0-	1169	2	112	9	N	102					282
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					282
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					282
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	715	-0-	-1052	-0-	705	2	10	9	N	9					150
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1387	2	498	9	N	453	183	1			420
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					420
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					420
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1517	2	120	9	N	109	183	1			94
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1394	2	143	9	N	130					224
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					224
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					224
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	2642	2	407	9	N	370	375	1			346
09	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	2438	2	388	9	N	353	467	1			232
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					232
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					232
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					232
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					232

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4080	2	70	9	N	64	193	1			181
09	4380	X	3982	-0-	-398	-0-	3851	2	131	9	N	119	188	1			112
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					112
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					112
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					112
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1686	2	102	9	N	93					313
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2106	2	127	9	N	115	271	1			157
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					157
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	2543	2	63	9	N	57	184	1			230
09	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	2381	2	125	9	N	114	193	1			151
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					151
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					151
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					151
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					151

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1623	2	135	9	N	123	174	1			512
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1633	2	125	9	N	114	346	1			280
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					280
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					280
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	662	2	58	9	N	53	174	1			79
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	629	2	64	9	N	58					137
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6596	-0-	-813	-0-	6190	2	406	9	N	369	349	1			412
09	7050	X	6378	-0-	-672	-0-	5952	2	426	9	N	387	532	1			267
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					267
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					267
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					267
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					267

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8454	-0-	-567	-0-	7880	2	574	9	N	522	566	1			285
09	8610	X	8105	-0-	-505	-0-	7510	2	595	9	N	541	585	1			241
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					241
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					241
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					241
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					241

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	6697	2	460	9	N	418	351	1			432
09	7140	X	6205	-0-	-935	-0-	5821	2	384	9	N	349	529	1			252
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					252
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					252
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					252
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					252

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10646	-0-	-731	-0-	10101	2	545	9	N	495	702	1			190
09	10860	X	7896	-0-	-2964	-0-	7476	2	420	9	N	382	358	1			214
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					214
11	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					214
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					214
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					214

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

08	7068	X	5908	-0-	-1160	-0-	5577	2	331	9	N	301	349	1			229
09	6840	X	5656	-0-	-1184	-0-	5312	2	344	9	N	313	354	1			188
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					188
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					188
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					188
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					188

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

08	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1703	2	13	9	N	12					187
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9	N	12					199
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	N	10					209
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1514	2	12	9	N	11					220
12	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1517	2	8	9	N	7					227
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	15					242

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

*06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					287
07	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					287
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					287
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	2	2	9	N	2	2	8			287
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					287
*11	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	2553	2			N	-0-	70	7			217
12	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2620	2	131	9	N	119					336
*01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3298	2	32	9	N	29	190	1			175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					792
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	2			N	-0-					792
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					792
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	9	N	2	190	1	2	8	602
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					602
*11	3360	X	2582	-0-	-778	-0-	2582	2			N	-0-	417	7			185
*12	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3253	2	68	9	N	62	174	1			73
01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3214	2	166	9	N	151	2	8			222

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

*06	5670	X	5140	-0-	-530	-0-	5140	2			N	-0-					578
07	5859	X	3460	-0-	-2399	-0-	3460	2			N	-0-	202	1			376
08	5859	X	4775	-0-	-1084	-0-	4775	2			N	-0-					376
09	5670	X	2747	-0-	-2923	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			376
10	5859	X	2784	-0-	-3075	-0-	2784	2			N	-0-					376
*11	4620	X	2167	-0-	-2453	-0-	2167	2			N	-0-	122	7			254
12	4774	X	2203	-0-	-2571	-0-	2166	2	37	9	N	34	196	1			92
01	4774	X	2767	-0-	-2007	-0-	2621	2	146	9	N	133					225

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1382
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1382
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1382
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1354	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					541
07	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1993	2			N	-0-	188	1			353
08	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					353
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			353
10	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	2374	2			N	-0-					353
*11	2490	X	1641	-0-	-849	-0-	1641	2			N	-0-	193	1	37	7	123
12	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	2218	2	81	9	N	74					197
01	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	2136	2	73	9	N	66	2	8			261

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

*06	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1268	2	283	9	N	257	371	1			75
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1233	2	284	9	N	258	194	1			139
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1142	2	274	9	N	249	188	1			200
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1233	2	271	9	N	246	195	1	2	8	249
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1593	2	254	9	N	231	189	1			291
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	280	386	1			185
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1347	2	278	9	N	253	186	1			252
01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1302	2	289	9	N	263	389	1	2	8	124

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

*06	8790	X	5456	-0-	-3334	-0-	5412	2	44	9	N	40					110
07	9083	X	3317	-0-	-5766	-0-	3275	2	42	9	N	38					148
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7510	2	58	9	N	53					201
09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6955	2	56	9	N	51	2	8			250
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6093	2	13	9	N	12	196	1			66
11	7320	X	4383	-0-	-2937	-0-	4330	2	53	9	N	48					114
12	7564	X	7172	-0-	-392	-0-	7111	2	61	9	N	55					169
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7515	2	70	9	N	64	1	8			232

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

*06	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	2647	2	99	9	N	90					142
07	2852 X	2184	-0-	-668	-0-	2104	2	80	9	N	73					215
08	2945 X	2613	-0-	-332	-0-	2528	2	85	9	N	77	198	1			94
09	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	2357	2	86	9	N	78	3	8			169
10	2945 X	2243	-0-	-702	-0-	2165	2	78	9	N	71					240
11	2520 X	1150	-0-	-1370	-0-	1073	2	77	9	N	70	196	1			114
12	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2124	2	94	9	N	85					199
01	2604 X	2326	-0-	-278	-0-	2173	2	153	9	N	139	191	1	3	8	144

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

08	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	2152	2	129	9	N	117	187	1			144
09	2460 X	1968	-0-	-492	-0-	1846	2	122	9	N	111	1	8			254
10	2356 X	2089	-0-	-267	-0-	1928	2	161	9	N	146	191	1			209
11	2220 X	2058	-0-	-162	-0-	1876	2	182	9	N	165	194	1			180
*12	2294 X	1838	-0-	-456	-0-	1680	2	158	9	N	144	187	1			137
01	2294 X	1784	-0-	-510	-0-	1595	2	189	9	N	172	187	1			122

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

08	2108 N	938	-0-	-1170	-0-	833	2	105	9	N	95					227
09	2010 N	158	-0-	-1852	-0-	158	2			N	-0-					227
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					227
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					227
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					227
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			99

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					180
09	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6233	2	135	9	N	123	190	1	1	8	112
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6036	2	132	9	N	120					232
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5853	2	152	9	N	138	186	1			184
*12	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	5440	2	138	9	N	125	187	1			122
01	5983	X	4655	-0-	-1328	-0-	4578	2	77	9	N	70					192

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2734	2	157	9	N	143	198	1			119
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2798	2	139	9	N	126					245
10	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	2879	2	154	9	N	140	188	1			197
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2830	2	175	9	N	159	191	1			165
*12	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2502	2	188	9	N	171	189	1			147
01	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	1893	2	176	9	N	160	190	1	2	8	115

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1736	2	138	9	N	125	96	1			64
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1467	2	155	9	N	141	78	1			127
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1383	2	157	9	N	143	153	1			117
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1574	2	99	9	N	90					207
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1537	2	41	9	N	37	135	1			109
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	N	11	1	8			119

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2501	2	175	9	N	159	185	1			159
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2267	2	178	9	N	162	191	1	1	8	129
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2353	2	218	9	N	198					327
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2203	2	217	9	N	197	385	1			139
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2207	2	195	9	N	177	186	1			130
*01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2145	2	358	9	N	325	367	1	1	8	87

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	432	7			52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7424	2	264	9	N	240	385	1			85
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7166	2	298	9	N	271	192	1			164
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6951	2	270	9	N	245	189	1			220
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6259	2	328	9	N	298	378	1	1	8	139
*12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7253	2	296	9	N	269	188	1			220
*01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7069	2	386	9	N	351	389	1			182

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3779	-0-	-1181	-0-	3723	2	56	9	N	51	195	1			215
09	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4506	2	232	9	N	211	192	1	1	8	233
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4235	2	220	9	N	200	189	1			244
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3799	2	245	9	N	223	194	1			273
*12	4898	X	4061	-0-	-837	-0-	3871	2	190	9	N	173	181	1			265
01	4898	X	1316	-0-	-3582	-0-	1228	2	88	9	N	80	186	1			159

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	2007	2			N	-0-	122	1			672
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	2	2	9	N	2	190	1	2	8	482
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	166	1			316
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	124	1	92	7	100
*12	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	1907	2	199	9	N	181	167	1			114
01	2542	N	1966	-0-	-576	-0-	1791	2	175	9	N	159	166	1	2	8	105

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

08	4402	X	3323	-0-	-1079	-0-	3323	2			N	-0-					144
09	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	3124	2	436	9	N	396					540
10	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					540
11	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	2908	2			N	-0-					540
*12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					540
01	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	2			N	-0-					540

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

*06	810	N	791	-0-	-19	-0-	730	2	61	9	N	55					209
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	723	2	58	9	N	53	187	1			75
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	757	2	65	9	N	59					134
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	739	2	62	9	N	56	1	8			189
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	640	2	47	9	N	43					232
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	536	2	87	9	N	79	186	1			125
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	667	2	52	9	N	47					172
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	692	2	68	9	N	62					234

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

08	14B2	EXT	3266	-0-	3266	3917	3205	2	61	9	N	55					259
09	14B2	EXT	4099	-0-	4099	8016	3954	2	145	9	N	132	186	1	3	8	202
10	12011	X	3995	-0-	-8016	-0-	3884	2	111	9	N	101	193	1			110
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4818	2	153	9	N	139	184	1			65
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4908	2	136	9	N	124					189
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4943	2	88	9	N	80	192	1	1	8	76

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-	121	1			351
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1825	2	2	9	N	2	63	1	2	8	288
10	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-	124	1			164
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1405	2	80	9	N	73	123	1			114
*12	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	929	2	161	9	N	146	126	1			134
01	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	895	2	128	9	N	116	124	1	1	8	125

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1521	2	140	9	N	127	96	1			35
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1415	2	266	9	N	242	122	1			155
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1381	2	123	9	N	112	122	1			145
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1475	2	134	9	N	122	183	1			84
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1523	2	168	9	N	153	123	1			114
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1455	2	105	9	N	95	122	1	3	8	84

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					334
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					334
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					334
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			217
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					217
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					217

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-	186	1			332
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-	207	1			125
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3883	2	191	9	N	174	187	1			112
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3630	2	300	9	N	273	253	1			132
*12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3325	2	53	9	N	48	63	1			117
*01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	N	35					152

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

08	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2696	2	72	9	N	65	47	1			155
09	2850	X	815	-0-	-2035	-0-	814	2	1	9	N	1	18	1	1	8	137
10	2945	X	108	-0-	-2837	-0-	108	2			N	-0-					137
*11	2850	X	73	-0-	-2777	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1	10	7	127
*12	2945	X	81	-0-	-2864	-0-	81	2			N	-0-					127
01	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	142	2			N	-0-					127

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					605
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					605
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					605
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	605	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					824
09	3000	N	3924	-0-	924	924	3922	2	2	9	N	2	58	1	2	8	766
10	3100	N	4792	-0-	1692	2616	4792	2			N	-0-	13	1			753
*11	3000	N	4439	-0-	1439	4055	4439	2			N	-0-	149	1	435	7	169
*12	8770	X	4715	-0-	-4055	-0-	4574	2	141	9	N	128	213	1			84
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4517	2	120	9	N	109	59	1	2	8	132

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					165
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					165
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					165
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3466	7			192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	509	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	28	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	585	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3408	-0-	308	308	3143	2	265	9	N	241	195	1			171
09	3000	N	3727	-0-	727	1035	3494	2	233	9	N	212	192	1	1	8	190
10	3100	N	3348	-0-	248	1283	3224	2	124	9	N	113	194	1			109
11	4067	X	2784	-0-	-1283	-0-	2652	2	132	9	N	120					229
*12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2420	2	95	9	N	86	188	1			127
01	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	2310	2	122	9	N	111	1	8			237

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					109
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2173	2	79	9	N	72					242
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2145	2	84	9	N	76	189	1			129
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1490	2	64	9	N	58					187
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1780	2	105	9	N	95					282
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	187	1			159
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	2	77	9	N	70					229

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311	7			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4089	2	191	9	N	174	197	1			92
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3808	2	168	9	N	153	2	8			243
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3987	2	197	9	N	179	190	1			232
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3572	2	215	9	N	195	200	1			227
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3745	2	219	9	N	199	192	1			234
*01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3364	2	220	9	N	200	373	1	2	8	59

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					1230
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					1230
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					1230
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	1230	7			-0-
*12	T. A.	203	-0-	203	224	203	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	91	-0-	91	315	91	2			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10	2416	-0-	2416	3601	2130	2	286	9	Y	260	185	1	3	8	1919
*05	DLQ G-10	2680	-0-	2680	6281	2405	2	275	9	Y	250	227	1	1	8	1941
06	DLQ G-10	2678	-0-	2678	8959	2430	2	248	9	Y	225	693	1			1473
07	DLQ G-10	2508	-0-	2508	11467	2508	2			Y	-0-	275	1			1198
08	DLQ G-10	2528	-0-	2528	13995	2528	2			Y	-0-	45	1			1153
*09	16423 X	2428	-0-	-13995	-0-	2428	2			Y	-0-	329	1			824
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-	262	1			562
*11	2460 X	910	-0-	-1550	-0-	910	2			Y	-0-	274	1	37	7	251
*12	2542 X	232	-0-	-2310	-0-	45	2	187	9	Y	170	192	1			229
01	2542 X	392	-0-	-2150	-0-	144	2	248	9	Y	225	220	1	5	8	229

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	2854	-0-	2854	2854	2546	2	308	9	Y	280	280	1			-0-
01	14B2 EXT	9904	-0-	9904	12758	9578	2	326	9	Y	296	288	1	8	8	-0-

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-					250
09	4050 X	3267	-0-	-783	-0-	3221	2	46	9	N	42	198	1	2	8	92
10	4185 X	3515	-0-	-670	-0-	3416	2	99	9	N	90					182
11	3810 X	3485	-0-	-325	-0-	3398	2	87	9	N	79	183	1			78
*12	3813 X	3298	-0-	-515	-0-	3170	2	128	9	N	116					194
01	3627 X	3102	-0-	-525	-0-	3006	2	96	9	N	87	193	1	3	8	85

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	120	-0-	-438	-0-	120	2			N	-0-	186	1			127
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					127
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					127
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	54	7			73
*12	620 N	154	-0-	-466	-0-	152	2	2	9	N	2					75
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	162	2	2	9	N	2					77

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5207	2	128	9	N	116	371	1			84
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5234	2	404	9	N	367	188	1			263
08	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					263
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					263
10	5642 X	1645	-0-	-3997	-0-	1361	2	284	9	N	258					521
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4773	2	743	9	N	675	757	1			439
12	5642 X	4826	-0-	-816	-0-	4202	2	624	9	N	567	554	1			452
*01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3709	2	502	9	N	456	572	1	7	8	329

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2128	2	183	9	N	166	95	1			3102
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2010	2	153	9	N	139	1	8			3240
10	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-	124	1			3116
*11	2070 N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-	184	1	2838	7	94
*12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2014	2	275	9	N	250	124	1			220
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	2	37	9	N	34	123	1	1	8	130

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

*06	3510 X	3351	-0-	-159	-0-	2999	2	352	9	N	320	188	1			251
07	3875 X	3376	-0-	-499	-0-	3025	2	351	9	N	319	381	1			189
08	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3108	2	394	9	N	358	372	1			175
09	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	2996	2	362	9	N	329	189	1	2	8	313
10	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	2986	2	385	9	N	350	382	1			281
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	2875	2	373	9	N	339	382	1			238
12	3503 X	3281	-0-	-222	-0-	2917	2	364	9	N	331	364	1			205
01	3503 X	2880	-0-	-623	-0-	2574	2	306	9	N	278	187	1	1	8	295

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

08	2511 X	893	-0-	-1618	-0-	893	2			N	-0-					255
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2799	2	276	9	N	251	193	1	2	8	311
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2859	2	396	9	N	360	382	1			289
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2517	2	307	9	N	279	383	1			185
*12	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2250	2	319	9	N	290	191	1			284
01	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2077	2	304	9	N	276	392	1	1	8	167

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			23
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3752	-0-	3752	23766	3715	2	37	9	Y	34	187	1			3
09	27590 X	3824	-0-	-23766	-0-	3495	2	329	9	Y	299	299	1			3
10	4123 X	3727	-0-	-396	-0-	3439	2	288	9	Y	262	262	1			3
11	3840 X	3283	-0-	-557	-0-	2982	2	301	9	Y	274	274	1			3
*12	3844 X	178	-0-	-3666	-0-	79	2	99	9	Y	90	93	1			-0-
01	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	2364	2	111	9	Y	101	99	1	2	8	-0-

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

08	4309 X	3851	-0-	-458	-0-	3600	2	251	9	N	228	189	1			81
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4200	2	297	9	N	270	257	1			94
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4116	2	270	9	N	245	245	1			94
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4144	2	355	9	N	323	307	1			110
*12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4199	2	286	9	N	260	246	1			124
*01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4612	2	360	9	N	327	307	1	2	8	142

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2602	2	231	9	N	210	182	1			560
09	2670 X	2617	-0-	-53	-0-	2387	2	230	9	N	209	260	1	2	8	507
10	2511 X	2138	-0-	-373	-0-	2138	2			N	-0-	121	1			386
*11	2520 X	1915	-0-	-605	-0-	1915	2			N	-0-	190	1	30	7	166
*12	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	1914	2	218	9	N	198	247	1			117
01	2604 X	1979	-0-	-625	-0-	1774	2	205	9	N	186	185	1	2	8	116

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3122	2	217	9	N	197					335
09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	1983	2	145	9	N	132					467
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-	189	1			278
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2355	2	80	9	N	73	229	1			122
*12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3111	2	184	9	N	167	209	1			80
*01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3121	2	296	9	N	269	245	1	2	8	102

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2505	2	114	9	N	104	198	1			80
09	2010 N	1354	-0-	-656	-0-	1200	2	154	9	N	140					220
10	2077 N	1180	-0-	-897	-0-	1078	2	102	9	N	93	193	1			120
11	2010 N	1868	-0-	-142	-0-	1776	2	92	9	N	84					204
*12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1949	2	95	9	N	86	190	1			100
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1058	2	129	9	N	117					217

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2020

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1015	2	130	9	N	118					200
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	926	2	112	9	N	102	191	1	1	8	110
10	1023	N	723	-0-	-300	-0-	615	2	108	9	N	98					208
11	1110	N	585	-0-	-525	-0-	504	2	81	9	N	74					282
*12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	666	2	121	9	N	110	186	1			206
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	606	2	121	9	N	110	182	1	1	8	133

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3282	-0-	182	182	3047	2	235	9	N	214	188	1			230
09	2558	N	2376	-0-	-182	-0-	2241	2	135	9	N	123	188	1			165
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2679	2	222	9	N	202	190	1			177
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	2	220	9	N	200	192	1			185
*12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2307	2	211	9	N	192					377
*01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2154	2	228	9	N	207	366	1	1	8	217

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	5904	2	549	9	N	499	380	1			219
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6000	2	547	9	N	497	574	1			142
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6330	2	495	9	N	450	378	1			214
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5468	2	377	9	N	343	380	1			177
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4393	2	162	9	N	147	194	1			130
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3566	2	396	9	N	360	193	1			297
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3587	2	322	9	N	293	375	1			215
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3485	2	351	9	N	319	389	1	1	8	144

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	406	7			-0-
*12	14B2	EXT	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4628	2	19	9	N	17					114
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4444	2	228	9	N	207	193	1	2	8	126
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4528	2	228	9	N	207	194	1			139
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4286	2	240	9	N	218	193	1			164
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4256	2	245	9	N	223	187	1			200
01	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	2843	2	189	9	N	172	188	1			184

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	5241	2	347	9	N	315	381	1			94
07	5983	X	4524	-0-	-1459	-0-	4225	2	299	9	N	272	194	1			172
08	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4357	2	391	9	N	355	380	1			147
09	5490	X	3779	-0-	-1711	-0-	3486	2	293	9	N	266	190	1			223
10	5673	X	3396	-0-	-2277	-0-	3110	2	286	9	N	260	379	1			104
11	4590	X	3205	-0-	-1385	-0-	2923	2	282	9	N	256	192	1			168
12	4743	X	3198	-0-	-1545	-0-	2914	2	284	9	N	258	191	1			235
01	4743	X	3209	-0-	-1534	-0-	2880	2	329	9	N	299	388	1	2	8	144

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					469
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			469
10	3100	N	5069	-0-	1969	1969	4641	2	428	9	N	389	571	1			287
11	3000	N	4925	-0-	1925	3894	4471	2	454	9	N	413	561	1			139
*12	3100	N	4756	-0-	1656	5550	4412	2	344	9	N	313	186	1			266
*01	10491	X	4941	-0-	-5550	-0-	4547	2	394	9	N	358	377	1	5	8	242

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4646	2	286	9	N	260	194	1			185
09	3480	X	30	-0-	-3450	-0-	19	2	11	9	N	10					195
10	3596	X	1147	-0-	-2449	-0-	1147	2			N	-0-					195
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4310	2	180	9	N	164	192	1			167
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	2971	2	175	9	N	159	181	1			145
01	3596	X	2016	-0-	-1580	-0-	1898	2	118	9	N	107	185	1			67

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3297	2	222	9	N	202	185	1			214
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4381	2	257	9	N	234	190	1	5	8	253
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5616	2	369	9	N	335	363	1			225
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5425	2	292	9	N	265	389	1			101
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5828	2	308	9	N	280	195	1			186
*01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5337	2	273	9	N	248	365	1	3	8	66

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1426	-0-	-465	-0-	1356	2	70	9	N	64					219
09	1830	X	1828	-0-	-2	-0-	1700	2	128	9	N	116	188	1			147
10	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	1438	2	155	9	N	141	188	1			100
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1364	2	105	9	N	95					195
*12	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	1263	2	57	9	N	52					247
01	1891	X	1167	-0-	-724	-0-	1125	2	42	9	N	38	186	1			99

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1288
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1248	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	1878	2	278	9	N	253	193	1			274
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	1953	2	326	9	N	296	380	1	2	8	188
10	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2033	2	300	9	N	273	190	1			271
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2025	2	299	9	N	272	372	1			171
*12	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1577	2	262	9	N	238	184	1			225
01	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	1767	2	243	9	N	221	186	1	1	8	259

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

08	2573	N	2049	-0-	-524	-0-	1641	2	408	9	N	371	393	1			242
09	2520	N	2064	-0-	-456	-0-	1659	2	405	9	N	368	381	1	1	8	228
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1696	2	443	9	N	403	393	1			238
11	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1470	2	362	9	N	329	393	1			174
*12	2139	N	581	-0-	-1558	-0-	164	2	417	9	N	379	195	1			358
01	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	1481	2	318	9	N	289	585	1	1	8	61

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	644	7			-0-
*12	14B2	EXT	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
09	3000	N	4267	-0-	1267	1267	4199	2	68	9	N	62	431	1			92
10	3100	N	3599	-0-	499	1766	3269	2	330	9	N	300	277	1			115
11	3000	N	3364	-0-	364	2130	3140	2	224	9	N	204	230	1			89
*12	5651	X	3521	-0-	-2130	-0-	3238	2	283	9	N	257	206	1			140
*01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2398	2	161	9	N	146	148	1	3	8	135

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3519	2	83	9	N	75	241	1			102
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3158	2	238	9	N	216	196	1			122
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3160	2	259	9	N	235	277	1			80
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3057	2	300	9	N	273	244	1			109
*12	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3099	2	330	9	N	300	309	1			100
01	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	3218	2	261	9	N	237	250	1			87

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-	85	1			1394
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2909	2	2	9	N	2	364	1	2	8	1030
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-	242	1			788
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	268	1	393	7	127
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3463	2	271	9	N	246	243	1			130
*01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3180	2	259	9	N	235	243	1	2	8	120

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	659	-0-	-2441	-0-	659	2			N	-0-					541
09	3000	X	22	-0-	-2978	-0-	22	2			N	-0-	188	1			353
10	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	2524	2			N	-0-					353
*11	3060	X	2289	-0-	-771	-0-	2289	2			N	-0-	195	1	68	7	90
*12	3162	X	2351	-0-	-811	-0-	2244	2	107	9	N	97					187
01	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	1969	2	133	9	N	121	193	1			115

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1275	2	121	9	N	110					172
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1208	2	118	9	N	107	190	1	2	8	87
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1229	2	108	9	N	98					185
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1094	2	103	9	N	94	187	1			92
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	818	2	112	9	N	102					194
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	2	131	9	N	119	192	1	1	8	120

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	304	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	7			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	526	7			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					433
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					433
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265	7			168
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3979	2	691	9	N	628	598	1			139
07	4247	X	2958	-0-	-1289	-0-	2446	2	512	9	N	465	379	1			225
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5269	2	592	9	N	538	581	1			182
09	4410	X	4263	-0-	-147	-0-	3525	2	738	9	N	671	593	1	9	8	251
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4031	2	669	9	N	608	583	1			276
11	4410	X	3520	-0-	-890	-0-	2916	2	604	9	N	549	605	1			220
12	4557	X	3356	-0-	-1201	-0-	2665	2	691	9	N	628	403	1			445
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	3694	2	689	9	N	626	787	1	5	8	279

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7			-0-
*12	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	966	-0-	966	1031	965	2	1	9	N	1	1	8			-0-

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					920
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					920
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					920
*11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	381	1	371	7	168
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3484	2	569	9	N	517	373	1			312
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3664	2	406	9	N	369	559	1	1	8	121

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					854
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					854
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					854
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	854	7			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1990	2	200	9	N	182	189	1			68
09	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	1876	2	209	9	N	190	2	8			256
10	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1702	2	141	9	N	128	190	1			194
11	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	1624	2	223	9	N	203	192	1			205
*12	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	1897	2	233	9	N	212	193	1			224
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1887	2	90	9	N	82	183	1	3	8	120

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					370
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	11					381
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					381
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-	241	1	29	7	111
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3854	2	431	9	N	392	248	1			255
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3673	2	56	9	N	51	186	1	3	8	117

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

08	DLQ G-10		4084	-0-	4084	23232	4036	2	48	9	Y	44	136	1			2
09	27348	X	4116	-0-	-23232	-0-	3989	2	127	9	Y	115	114	1	3	8	-0-
10	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3795	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4396	2	155	9	Y	141	141	1			-0-
*12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4086	2	73	9	Y	66	56	1			10
*01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4334	2	55	9	Y	50	51	1	1	8	8

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

08	4619	X	3722	-0-	-897	-0-	3531	2	191	9	N	174					286
09	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	3212	2	284	9	N	258	397	1	6	8	141
10	3782	X	2859	-0-	-923	-0-	2657	2	202	9	N	184	187	1			138
11	3660	X	2880	-0-	-780	-0-	2638	2	242	9	N	220	191	1			167
*12	3751	X	2820	-0-	-931	-0-	2641	2	179	9	N	163	201	1			129
01	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	3043	2	151	9	N	137	190	1			76

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	10					110
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

08	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	3240	2	195	9	N	177					242
09	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3005	2	197	9	N	179	195	1			226
10	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	2978	2	187	9	N	170	190	1			206
11	3750	X	2631	-0-	-1119	-0-	2464	2	167	9	N	152	191	1			167
*12	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	1971	2	117	9	N	106	184	1			89
01	3441	X	1149	-0-	-2292	-0-	1141	2	8	9	N	7					96

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

08	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3003	2	231	9	N	210	187	1			170
09	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	2836	2	251	9	N	228	192	1			206
10	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	2868	2	240	9	N	218	193	1			231
11	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	2738	2	241	9	N	219	190	1			260
12	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	2768	2	265	9	N	241	367	1			134
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	2728	2	361	9	N	328	186	1			276

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

08	3286	X	650	-0-	-2636	-0-	650	2			N	-0-					127
09	3180	X	405	-0-	-2775	-0-	405	2			N	-0-					127
10	3286	X	437	-0-	-2849	-0-	437	2			N	-0-					127
*11	3180	X	399	-0-	-2781	-0-	399	2			N	-0-	18	7			109
12	651	X	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					109
01	651	X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3315	2	608	9	N	553	549	1			144
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3170	2	576	9	N	524	559	1			109
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3099	2	597	9	N	543	598	1			54
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3369	2	688	9	N	625	539	1			140
*12	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3125	2	603	9	N	548	565	1			123
01	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3201	2	625	9	N	568	561	1	3	8	127

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-	366	1			579
09	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	4686	2	2	9	N	2	307	1	2	8	272
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4648	2	319	9	N	290	369	1			193
11	4800	X	4764	-0-	-36	-0-	4356	2	408	9	N	371	369	1			195
*12	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4390	2	392	9	N	356	376	1			175
01	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	4360	2	483	9	N	439	431	1	3	8	180

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1663	2	140	9	N	127	189	1			175
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1617	2	184	9	N	167	192	1	1	8	149
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1607	2	163	9	N	148					297
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1666	2	237	9	N	215	378	1			134
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1807	2	213	9	N	194	181	1			147
*01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2754	2	141	9	N	128	188	1			87

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4186	2	196	9	N	178	193	1			205
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3802	2	171	9	N	155	188	1			172
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3964	2	222	9	N	202	184	1			190
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4362	2	257	9	N	234	190	1			234
*12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4698	2	252	9	N	229	186	1			277
*01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4816	2	240	9	N	218	379	1			116

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-	246	1			1571
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-	307	1			1264
10	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	2857	2			N	-0-	306	1			958
*11	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-	199	1	619	7	140
*12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2573	2	131	9	N	119	249	1			10
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	132					142

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	8966	1361	2	163	9	Y	148	157	1			377
09	3000	N	1372	-0-	-1628	7338	1372	2			Y	-0-	63	1			314
10	3100	N	1424	-0-	-1676	5662	1424	2			Y	-0-	32	1			282
*11	3000	N	1376	-0-	-1624	4038	1376	2			Y	-0-	64	1			218
*12	3100	N	1394	-0-	-1706	2332	1332	2	62	9	Y	56	56	1			218
*01	3100	N	1325	-0-	-1775	557	1242	2	83	9	Y	75	53	1			240

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3683	2	226	9	N	205	195	1			129
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3142	2	242	9	N	220	192	1	3	8	154
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2408	2	185	9	N	168	192	1			130
11	2460	X	2384	-0-	-76	-0-	2146	2	238	9	N	216	194	1			152
*12	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	2031	2	198	9	N	180	185	1			147
01	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	1993	2	249	9	N	226	2	8			371

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	519	7			97
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1941	2	53	9	N	48	188	1			152
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1515	2	123	9	N	112	187	1	2	8	75
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1362	2	112	9	N	102					177
11	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1477	2	116	9	N	105	188	1			94
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1725	2	132	9	N	120					214
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1482	2	131	9	N	119	183	1			150

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

08	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-	119	1			610
09	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	1347	2			N	-0-	178	1			432
10	1612	N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-	240	1			192
*11	1560	N	493	-0-	-1067	-0-	493	2			N	-0-	147	7			45
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					45
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					45

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7951	2	458	9	N	416	395	1			185
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	6913	2	497	9	N	452	390	1			247
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7146	2	227	9	N	206	163	1			290
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7519	2	350	9	N	318	400	1			208
*12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	6972	2	361	9	N	328	195	1			341
*01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6403	2	151	9	N	137	376	1	2	8	100

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

08	5301	X	4149	-0-	-1152	-0-	3954	2	195	9	N	177	194	1			162
09	5130	X	4147	-0-	-983	-0-	3927	2	220	9	N	200	190	1			172
10	5301	X	3864	-0-	-1437	-0-	3655	2	209	9	N	190					362
11	4020	X	3927	-0-	-93	-0-	3783	2	144	9	N	131	384	1			109
*12	4278	X	3411	-0-	-867	-0-	3200	2	211	9	N	192					301
01	4278	X	3222	-0-	-1056	-0-	3065	2	157	9	N	143	187	1			257

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					402
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2430	2	274	9	N	249	386	1	5	8	184

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					362
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					362
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					362
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	268	7			94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2262	2	207	9	N	188	178	1			144
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2283	2	198	9	N	180	187	1			137
08	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2257	2	198	9	N	180	178	1			139
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2172	2	202	9	N	184	189	1			134
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2159	2	213	9	N	194	193	1			135
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2076	2	211	9	N	192	192	1			135
12	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2032	2	204	9	N	185	187	1			133
01	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	1997	2	213	9	N	194	201	1			126

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

08	DLQ G-10		3956	-0-	3956	29974	3956	2			Y	-0-	242	1			8498
09	36386	X	6412	-0-	-29974	-0-	6402	2	10	9	Y	9	364	1	9	8	8134
10	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-	312	1			7822
*11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-	459	1	7126	7	237
*12	6634	X	6463	-0-	-171	-0-	5912	2	551	9	Y	501	428	1			310
*01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7309	2	432	9	Y	393	394	1	11	8	298

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

08	DLQ G-10		6200	-0-	6200	30507	6200	2			Y	-0-	95	1			351
09	34505	X	3998	-0-	-30507	-0-	3998	2			Y	-0-	114	1			237
10	6231	X	4012	-0-	-2219	-0-	4012	2			Y	-0-	96	1			141
11	6030	X	3310	-0-	-2720	-0-	3310	2			Y	-0-	141	1			-0-
*12	6231	X	3207	-0-	-3024	-0-	3031	2	176	9	Y	160	137	1			23
01	6200	X	3606	-0-	-2594	-0-	3466	2	140	9	Y	127	126	1	4	8	20

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					512
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					512
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					512
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	489	7			23
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	22					45

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-	356	1			447
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5276	2	2	9	N	2	253	1	2	8	194
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4549	2	285	9	N	259	301	1			152
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3642	2	185	9	N	168	242	1			78
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3343	2	273	9	N	248	182	1			144
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3820	2	191	9	N	174	181	1	2	8	135

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2205	-0-	-957	-0-	2086	2	119	9	N	108					252
09	3060	X	2070	-0-	-990	-0-	1946	2	124	9	N	113	188	1	2	8	175
10	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	1749	2	128	9	N	116	193	1			98
11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	2057	2	87	9	N	79					177
*12	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	1841	2	133	9	N	121	181	1			117
01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1864	2	149	9	N	135					252

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

08	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	2			N	-0-	391	1			160
09	2247	N	2064	-0-	-183	-0-	1892	2	172	9	N	156	187	1			129
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1687	2	128	9	N	116					245
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1010	2	243	9	N	221	351	1			115
*12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1376	2	162	9	N	147					262
*01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1159	2	140	9	N	127	334	1	1	8	54

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1314
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					1314
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1314
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1256	7			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	758	2	128	9	N	116					174

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

08	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	4664	2	112	9	N	102					175
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5237	2	608	9	N	553	531	1	2	8	195
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4806	2	400	9	N	364	382	1			177
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4257	2	377	9	N	343	378	1			142
*12	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4525	2	387	9	N	352	188	1			306
01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4222	2	392	9	N	356	389	1	2	8	271

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

08	7843	X	7366	-0-	-477	-0-	7157	2	209	9	N	190	188	1			114
09	7590	X	6643	-0-	-947	-0-	6434	2	209	9	N	190	195	1			109
10	7843	X	5408	-0-	-2435	-0-	5165	2	243	9	N	221	190	1			140
11	7470	X	4734	-0-	-2736	-0-	4552	2	182	9	N	165	187	1	1	8	117
*12	7409	X	4423	-0-	-2986	-0-	4257	2	166	9	N	151					268
01	7378	X	3746	-0-	-3632	-0-	3635	2	111	9	N	101	188	1			181

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1033
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1033
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1033
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1033	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

08	DLQ G-10		678	-0-	678	3815	678	2			Y	-0-	108	1					3827
09	3000	N	622	-0-	-2378	1437	622	2			Y	-0-	190	1					3637
10	2016	N	579	-0-	-1437	-0-	579	2			Y	-0-	96	1					3541
*11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			Y	-0-	194	1	3347	7			-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	555	2	358	9	Y	325	231	1					94
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	572	2	239	9	Y	217	219	1	2	8			90

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8250	2	325	9	N	295	371	1			109
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8370	2	371	9	N	337	373	1			73
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5976	2	238	9	N	216					289
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7398	2	327	9	N	297	379	1			207
10	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	9896	2	487	9	N	443	382	1			268
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6565	2	350	9	N	318	386	1	1	8	199
*12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5386	2	305	9	N	277	374	1			102
*01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4699	2	405	9	N	368	357	1			113

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5790	X	5322	-0-	-468	-0-	5123	2	199	9	N	181	185	1			200
07	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	5644	2	237	9	N	215	186	1			229
08	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	5404	2	218	9	N	198	193	1			234
09	6030	X	5400	-0-	-630	-0-	5214	2	186	9	N	169	188	1			215
10	6231	X	6216	-0-	-15	-0-	5976	2	240	9	N	218	194	1			239
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6225	2	248	9	N	225	371	1	1	8	92
*12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6589	2	243	9	N	221	186	1			127
*01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6812	2	262	9	N	238	185	1	1	8	179

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5070	X	4519	-0-	-551	-0-	4420	2	99	9	N	90	193	1			139
07	5766	X	4622	-0-	-1144	-0-	4416	2	206	9	N	187	189	1			137
08	5766	X	4337	-0-	-1429	-0-	4224	2	113	9	N	103					240
09	5580	X	2259	-0-	-3321	-0-	2218	2	41	9	N	37	190	1			87
10	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	2287	2	74	9	N	67					154
11	4470	X	2120	-0-	-2350	-0-	2057	2	63	9	N	57	1	8			210
12	4619	X	2437	-0-	-2182	-0-	2347	2	90	9	N	82	182	1			110
01	4340	X	2239	-0-	-2101	-0-	2160	2	79	9	N	72					182

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5472	-0-	5472	28214	5285	2	187	9	N	170	197	1			155
09	0	W	5193	-0-	5193	33407	4912	2	281	9	N	255	192	1	1	8	217
10	0	W	5058	-0-	5058	38465	5001	2	57	9	N	52					269
11	0	W	5270	-0-	5270	43735	4962	2	308	9	N	280	375	1			174
*12	0	W	5586	-0-	5586	49321	5436	2	150	9	N	136	186	1			124
*01	52869	X	3548	-0-	-49321	-0-	3407	2	141	9	N	128	1	8			251

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6900	X	6805	-0-	-95	-0-	5741	2	1064	9	N	967	576	1			613
07	7068	X	6475	-0-	-593	-0-	5926	2	549	9	N	499	947	1			165
08	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	5673	2	908	9	N	825	765	1			225
09	6840	X	6097	-0-	-743	-0-	5218	2	879	9	N	799	758	1			266
10	6479	X	5567	-0-	-912	-0-	5029	2	538	9	N	489	379	1			376
11	6360	X	5643	-0-	-717	-0-	4779	2	864	9	N	785	769	1			392
12	6572	X	5403	-0-	-1169	-0-	4748	2	655	9	N	595	745	1			242
01	6572	X	5162	-0-	-1410	-0-	4355	2	807	9	N	734	744	1			232

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9990	X	9467	-0-	-523	-0-	7762	2	1705	9	N	1550	1303	1			342
07	9920	X	8727	-0-	-1193	-0-	7484	2	1243	9	N	1130	1332	1			140
08	10168	X	8804	-0-	-1364	-0-	7356	2	1448	9	N	1316	952	1			504
09	9840	X	8234	-0-	-1606	-0-	6972	2	1262	9	N	1147	1318	1	4	8	329
10	10168	X	8023	-0-	-2145	-0-	6736	2	1287	9	N	1170	1331	1			168
11	8520	X	8146	-0-	-374	-0-	6864	2	1282	9	N	1165	915	1			418
*12	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	6841	2	1201	9	N	1092	1132	1			378
01	8804	X	8367	-0-	-437	-0-	6878	2	1489	9	N	1354	1510	1	4	8	218

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	1054	1	1030	2	N	285	332	1			137
							314	9									
09	2550	X	2336	-0-	-214	-0-	1020	1	985	2	N	301	356	1			82
							331	9									
10	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	1097	1	991	2	N	288	343	1			27
							317	9									
11	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	1061	1	805	2	N	237	179	1			85
							261	9									
12	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	1128	1	563	2	N	265	318	1			32
							292	9									
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	862	1	2354	2	N	396	348	1			80
							436	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7225	-0-	-1889	-0-	983	1	5453	2	N	717	702	1			90
							789	9									
09	8640	X	7037	-0-	-1603	-0-	978	1	5347	2	N	647	684	1			53
							712	9									
10	8277	X	5500	-0-	-2777	-0-	1096	1	3752	2	N	593	521	1			125
							652	9									
11	7710	X	6018	-0-	-1692	-0-	1114	1	4279	2	N	568	521	1			172
							625	9									
12	7750	X	6057	-0-	-1693	-0-	1203	1	4218	2	N	578	533	1			217
							636	9									
01	7285	X	5941	-0-	-1344	-0-	962	1	4124	2	N	777	899	1			95
							855	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3149	-0-	3149	167063	1037	1	1736	2	N	342	336	1			140
							376	9									
09	0	W	2725	-0-	2725	169788	993	1	1484	2	N	225	332	1			33
							248	9									
10	0	W	2416	-0-	2416	172204	1140	1	939	2	N	306	165	1			174
							337	9									
11	0	W	2747	-0-	2747	174951	1122	1	1341	2	N	258	318	1			114
							284	9									
12	0	W	2893	-0-	2893	177844	1182	1	1437	2	N	249	325	1			38
							274	9									
01	0	W	3555	-0-	3555	181399	963	1	2267	2	N	295	161	1			172
							325	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	47	2	3	9	N	3					97
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					97
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2225	2	56	9	N	51					533
09	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	1955	2	48	9	N	44	190	1			387
10	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	2019	2	53	9	N	48					435
*11	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	2027	2	51	9	N	46	72	7			409
*12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2278	2	54	9	N	49					458
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					458

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2376	2	213	9	N	194	192	1			832
09	2550	N	2270	-0-	-280	-0-	2106	2	164	9	N	149					981
10	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2086	2	193	9	N	175	384	1			772
*11	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2131	2	149	9	N	135	623	7			284
12	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2012	2	233	9	N	212	192	1			304
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4326	2	13	9	N	12					286
09	4560	X	3652	-0-	-908	-0-	3617	2	35	9	N	32					318
10	4712	X	3631	-0-	-1081	-0-	3570	2	61	9	N	55					373
*11	4560	X	1329	-0-	-3231	-0-	1295	2	34	9	N	31	109	7			295
12	4681	X	3573	-0-	-1108	-0-	3478	2	95	9	N	86					381
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					381

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	7073	2	106	9	N	96					456
09	7080	X	6773	-0-	-307	-0-	6700	2	73	9	N	66					522
10	7316	X	5858	-0-	-1458	-0-	5811	2	47	9	N	43					565
*11	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6845	2	31	9	N	28	191	1	269	7	133
12	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	6980	2	47	9	N	43					176
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					176

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	722	2	100	9	N	91					760
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	682	2	84	9	N	76	184	1			652
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	582	2	86	9	N	78					730
*11	810	N	594	-0-	-216	-0-	489	2	105	9	N	95	181	1	469	7	175
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	569	2	78	9	N	71					246
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					246

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	3663	2	338	9	N	307	385	1			667
09	4410	X	3577	-0-	-833	-0-	3300	2	277	9	N	252	362	1			557
10	4557	X	3681	-0-	-876	-0-	3343	2	338	9	N	307	194	1			670
*11	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3452	2	356	9	N	324	387	1	489	7	118
12	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3592	2	381	9	N	346	381	1			83
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					83

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	347	2	74	9	N	67					1271
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	87	9	N	79					1350
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	323	2	95	9	N	86	192	1			1244
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	515	2	154	9	N	140	195	1	1013	7	176
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	427	2	183	9	N	166					342
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	2578	-0-	-150	-0-	2461	2	117	9	N	106	196	1			451
09	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2213	2	105	9	N	95					546
10	2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2308	2	112	9	N	102	185	1			463
*11	2550 X	2361	-0-	-189	-0-	2261	2	100	9	N	91	356	7			198
12	2604 X	2395	-0-	-209	-0-	2273	2	122	9	N	111	189	1			120
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					120

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4478	2	90	9	N	82					536
09	4410 X	4078	-0-	-332	-0-	4000	2	78	9	N	71	194	1			413
10	4557 X	3883	-0-	-674	-0-	3809	2	74	9	N	67					480
*11	4410 X	4025	-0-	-385	-0-	3949	2	76	9	N	69	163	7			386
12	4557 X	4026	-0-	-531	-0-	3935	2	91	9	N	83	191	1			278
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					278

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

08	5332 X	5225	-0-	-107	-0-	4981	2	244	9	N	222	376	1			1007
09	5130 X	4951	-0-	-179	-0-	4690	2	261	9	N	237	189	1			1055
10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4820	2	268	9	N	244	194	1			1105
*11	5070 X	4875	-0-	-195	-0-	4615	2	260	9	N	236	195	1	844	7	302
12	5239 X	5042	-0-	-197	-0-	4764	2	278	9	N	253	386	1			169
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					169

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

08	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	4805	2	202	9	N	184	193	1			163
09	5070 X	4616	-0-	-454	-0-	4568	2	48	9	N	44					207
10	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4685	2			N	-0-					207
*11	4860 X	4763	-0-	-97	-0-	4517	2	246	9	N	224	191	1			240
12	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	4604	2	124	9	N	113					353
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					353

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

08	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2313	2	91	9	N	83					1919
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	5954	2	307	9	N	279	382	1			1816
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5717	2	237	9	N	215	195	1			1836
*11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6223	2	272	9	N	247	191	1	1489	7	403
*12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5477	2	285	9	N	259	330	1			332
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					332

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

08	6479 X	6179	-0-	-300	-0-	6010	2	169	9	N	154	193	1			444
09	6270 X	5981	-0-	-289	-0-	5801	2	180	9	N	164	193	1			415
10	6386 X	5934	-0-	-452	-0-	5744	2	190	9	N	173	190	1			398
*11	6120 X	5866	-0-	-254	-0-	5698	2	168	9	N	153	193	1	170	7	188
12	6324 X	5990	-0-	-334	-0-	5799	2	191	9	N	174	194	1			168
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					168

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

08	7130 X	5963	-0-	-1167	-0-	5819	2	144	9	N	131	195	1			654
09	6210 X	5266	-0-	-944	-0-	5126	2	140	9	N	127	191	1			590
10	6262 X	5529	-0-	-733	-0-	5396	2	133	9	N	121	194	1			517
*11	5880 X	5339	-0-	-541	-0-	5189	2	150	9	N	136	188	1	349	7	116
12	6076 X	5495	-0-	-581	-0-	5344	2	151	9	N	137					253
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					253

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					211
09	540	N	124	-0-	-416	-0-	124	2			N	-0-					211
10	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					211
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	828	2	99	9	N	90	193	1			108
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1097	2	81	9	N	74	64	1			118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4016	-0-	-2091	-0-	3899	2	117	9	N	106					694
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5790	2	309	9	N	281	382	1			593
10	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	5540	2	274	9	N	249	194	1			648
*11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5218	2	250	9	N	227	194	1	427	7	254
12	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	5260	2	256	9	N	233	189	1			298
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					298

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	2722	2	122	9	N	111					384
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3759	2	179	9	N	163	191	1			356
10	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	3780	2	343	9	N	312	191	1			477
*11	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3445	2	20	9	N	18	192	1			303
12	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3541	2	178	9	N	162	192	1			273
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					273

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1428	2	216	9	N	196					797
09	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1314	2	207	9	N	188	193	1			792
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1328	2	190	9	N	173	189	1			776
*11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1268	2	209	9	N	190	193	1	483	7	290
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1280	2	196	9	N	178	378	1			90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4683	2	142	9	N	129	192	1			436
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4486	2	161	9	N	146					582
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4592	2	91	9	N	83					665
*11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4610	2	167	9	N	152	195	1	272	7	350
12	4836	X	2254	-0-	-2582	-0-	2174	2	80	9	N	73	190	1			233
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					233

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	4922	2	252	9	N	229	194	1			632
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4783	2	222	9	N	202	191	1			643
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4895	2	182	9	N	165	178	1			630
*11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4594	2	238	9	N	216	195	1	353	7	298
*12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4718	2	243	9	N	221	383	1			136
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					136

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	314	-0-	-957	-0-	160	2	154	9	N	140	193	1			521
09	1110	N	971	-0-	-139	-0-	781	2	190	9	N	173	183	1			511
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	935	2	220	9	N	200	187	1			524
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	886	2	204	9	N	185	193	1	385	7	131
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1021	2	195	9	N	177	192	1			116
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					116

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	2705	2	53	9	N	48					216
09	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	2400	2	58	9	N	53					269
10	2759	N	2402	-0-	-357	-0-	2356	2	46	9	N	42					311
*11	2670	N	2480	-0-	-190	-0-	2381	2	99	9	N	90	193	1			208
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2416	2	54	9	N	49	101	1			156
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					156

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3234	2	415	9	N	377	388	1			1768
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3283	2	404	9	N	367	385	1			1750
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3857	2	405	9	N	368	366	1			1752
*11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	3874	2	457	9	N	415	385	1	1320	7	462
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3636	2	259	9	N	235	577	1			120
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6263	2	90	9	N	82	191	1			134
09	6780	X	6152	-0-	-628	-0-	6064	2	88	9	N	80					214
10	6324	X	5668	-0-	-656	-0-	5581	2	87	9	N	79	190	1			103
*11	6150	X	2659	-0-	-3491	-0-	2608	2	51	9	N	46					149
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	6118	2	85	9	N	77					226
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					226

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3077	2	64	9	N	58					106
09	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2739	2	47	9	N	43					149
10	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	2437	2	44	9	N	40					189
*11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	2726	2	63	9	N	57					246
12	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3100	2	65	9	N	59	187	1			118
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					118

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	1974	2	174	9	N	158	193	1			579
09	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1843	2	151	9	N	137	192	1			524
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1863	2	167	9	N	152	179	1			497
*11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1755	2	166	9	N	151	324	7			324
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1794	2	187	9	N	170	380	1			114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6984	-0-	-177	-0-	6551	2	433	9	N	394	389	1			188
09	6930	X	6687	-0-	-243	-0-	6279	2	408	9	N	371	388	1			171
10	7099	X	6549	-0-	-550	-0-	6183	2	366	9	N	333	192	1			312
*11	6840	X	6598	-0-	-242	-0-	6115	2	483	9	N	439	575	1			176
12	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	6263	2	421	9	N	383	376	1			183
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					183

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	12185	-0-	-60	-0-	11862	2	323	9	N	294	195	1			606
09	11820	X	11634	-0-	-186	-0-	11325	2	309	9	N	281	335	1			552
10	12245	X	12056	-0-	-189	-0-	11718	2	338	9	N	307	193	1			666
*11	11850	X	9064	-0-	-2786	-0-	8812	2	252	9	N	229	384	1	385	7	126
*12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12291	2	369	9	N	335	194	1			267
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					267

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1557	2	59	9	N	54	193	1			191
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1481	2	56	9	N	51					242
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1489	2	77	9	N	70					312
*11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1300	2	58	9	N	53	189	1	100	7	76
12	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1243	2	58	9	N	53					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5461	2	199	9	N	181	194	1			704
09	5490	X	5391	-0-	-99	-0-	5211	2	180	9	N	164	188	1			680
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	5378	2	183	9	N	166	181	1			665
*11	5490	X	5273	-0-	-217	-0-	5097	2	176	9	N	160	193	1	474	7	158
12	5673	X	5396	-0-	-277	-0-	5216	2	180	9	N	164	191	1			131
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					131

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4271	2	83	9	N	75					356
09	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	4292	2	88	9	N	80					436
10	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	4203	2	90	9	N	82	183	1			335
*11	4440	X	3179	-0-	-1261	-0-	3150	2	29	9	N	26	136	7			225
12	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3864	2	87	9	N	79					304
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					304

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3055	2	144	9	N	131	191	1			507
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2887	2	149	9	N	135	181	1			461
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2967	2	153	9	N	139					600
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2858	2	161	9	N	146	181	1	286	7	279
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2962	2	182	9	N	165	181	1			263
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					263

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3488	-0-	-1100	-0-	3419	2	69	9	N	63					551
09	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	3411	2	154	9	N	140	193	1			498
10	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3399	2	121	9	N	110					608
*11	3690	X	2693	-0-	-997	-0-	2601	2	92	9	N	84	177	1	336	7	179
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3646	2	143	9	N	130					309
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					309

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4482	2	823	9	N	748	778	1			1146
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	4481	2	823	9	N	748					1894
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6372	2	391	9	N	355	192	1			2057
*11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	5414	2	795	9	N	723	579	1	1630	7	571
*12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5012	2	724	9	N	658	955	1			274
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					274

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26753	X	21191	-0-	-5562	-0-	18404	2	2787	9	N	2534	2468	1			321
09	23760	X	19824	-0-	-3936	-0-	17331	2	2493	9	N	2266	2209	1			378
10	23746	X	18025	-0-	-5721	-0-	15671	2	2354	9	N	2140	2157	1			361
*11	22320	X	17495	-0-	-4825	-0-	15188	2	2307	9	N	2097	1948	1			510
12	22072	X	16966	-0-	-5106	-0-	14854	2	2112	9	N	1920	2042	1			388
01	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					388

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	310	1	972	3	N	8					166
							9	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	300	1	1225	3	N	-0-					166
10	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	310	1	1006	3	N	4					170
							4	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	13					183
							14	9									
12	1581	N	994	-0-	-587	-0-	310	1	675	3	N	8					191
							9	9									
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	310	1	826	3	N	15					206
							17	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3322	3	74	9	N	67	173	1			155
09	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	3142	3	74	9	N	67					222
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3230	3	73	9	N	66	174	1			114
11	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	3123	3	67	9	N	61					175
12	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3236	3	101	9	N	92					267
01	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3169	3	95	9	N	86	175	1			178

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

08	868	N	839	-0-	-29	-0-	802	3	37	9	N	34					102
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	743	3	31	9	N	28					130
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	734	3	31	9	N	28					158
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	704	3	36	9	N	33					191
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	729	3	33	9	N	30					221
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	706	3	32	9	N	29	190	1			60

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	310	1	1294	3	N	4					71
							4	9									
09	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	300	1	1233	3	N	1					72
							1	9									
10	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	310	1	1042	3	N	8					80
							9	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	3	N	15					95
							17	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	3	N	15					110
							17	9									
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1235	3	N	15					125
							17	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					145
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					145
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					145
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					145
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					145
*01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					145

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

08	682	N	651	-0-	-31	B	-5907	62	1	589	2	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	B	-5907	50	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	B	-5907	62	1	525	2	N	-0-					-0-
11	630	N	679	-0-	49	B	-5858	60	1	619	2	N	-0-					-0-
12	651	N	677	-0-	26	B	-5832	62	1	615	2	N	-0-					-0-
01	589	N	647	-0-	58	B	-5774	62	1	585	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

08	2480	X	-0-	-0-	-2480		-0-					N	-0-					161
09	2400	X	-0-	-0-	-2400		-0-					N	-0-	139	1			22
10	558	X	-0-	-0-	-558		-0-					N	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					22

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	1346	-0-	-2653	-0-	1064	2	282	9	N	256	189	1			332
09	1530 X	1208	-0-	-322	-0-	960	2	248	9	N	225	360	1			197
10	3999 X	1071	-0-	-2928	-0-	830	2	241	9	N	219	191	1			225
11	1410 X	480	-0-	-930	-0-	316	2	164	9	N	149	191	1			183
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					183
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					183

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5040	2	248	9	N	225	373	1			425
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4687	2	235	9	N	214	372	1			267
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4647	2	228	9	N	207	189	1			285
*11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5232	2	266	9	N	242	377	1			150
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					150
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					150

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

08	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	2333	2	207	9	N	188	546	1			275
09	2550 X	2539	-0-	-11	-0-	2338	2	201	9	N	183	185	1			273
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2509	2	222	9	N	202	187	1			288
*11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2514	2	212	9	N	193	186	1			295
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					295
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					295

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

08	2418 X	1770	-0-	-648	-0-	1471	2	299	9	N	272	364	1			370
09	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1548	2			N	-0-					370
10	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	2046	2	53	9	N	48	191	1			227
11	1980 X	1959	-0-	-21	-0-	1834	2	125	9	N	114	184	1			157
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					157
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					157

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

08	4743 X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2			N	-0-					595
09	4440 X	3944	-0-	-496	-0-	3944	2			N	-0-	386	1			209
10	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4002	2	87	9	N	79	191	1			97
11	4500 X	4048	-0-	-452	-0-	3951	2	97	9	N	88					185
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					185
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					185

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

08	713 N	667	-0-	-46	-0-	384	1	283	3	N	-0-					38
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	372	1	271	3	N	-0-					38
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	384	1	261	3	N	-0-					38
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	372	1	261	3	N	-0-					38
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	384	1	255	3	N	-0-					38
*01	651 N	650	-0-	-1	-0-	384	1	266	3	N	-0-					38

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					21
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					21
10	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					21
11	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					21
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					21
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	384	1	486	3	N	-0-					3
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	372	1	472	3	N	-0-					3
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	384	1	462	3	N	-0-					3
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	372	1	473	3	N	-0-					3
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-					3
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	384	1	504	3	N	-0-					3

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	384	1	1354	3	N	-0-					98
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	N	-0-					98
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1444	3	N	-0-					98
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	372	1	1667	3	N	-0-					98
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	384	1	1542	3	N	11					109
							12	9									
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1653	3	N	10					119
							11	9									

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2020 - P/A 08/13/20

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					79
09	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					79
10	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					79
11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					79
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					79
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					79

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOESCH WELL #: RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					199
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					199
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					199
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					199
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					199
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

08	248 N	203	-0-	-45	-0-	177	3	26	9	N	24	31	1			40
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	174	3	34	9	N	31	30	1			41
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	726	3	24	9	N	22	32	1			31
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	7			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	N	-0-						43
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	N	-0-						43
10	2046 X	1539	-0-	-507	-0-	60	1	1479	2	N	-0-						43
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2293	2	N	-0-						43
12	2139 X	1705	-0-	-434	-0-	62	1	1643	2	N	-0-						43
01	2139 X	1817	-0-	-322	-0-	62	1	1755	2	N	-0-						43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	560	2	59	9	N	54						125
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	484	2	25	9	N	23						148
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	465	2	26	9	N	24	167	1				5
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	475	2	51	9	N	46						51
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	492	2	21	9	N	19						70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						70

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

08	3317 X	2383	-0-	-934	-0-	1663	1	591	2	Y	117	181	1	2	8		28
						129	9										
09	3210 X	2100	-0-	-1110	-0-	1569	1	409	2	Y	111	2	8				137
						122	9										
10	2449 X	1898	-0-	-551	-0-	1554	1	257	2	Y	79	175	1	2	8		39
						87	9										
11	2370 X	1336	-0-	-1034	-0-	1201	1	135	9	Y	123	3	8				159
12	2387 X	1875	-0-	-512	-0-	1763	1	112	9	Y	102	183	1	4	8		74
01	2387 X	1580	-0-	-807	-0-	1402	1	178	9	Y	162	2	8				234

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

08	1519 X	352	-0-	-1167	-0-	211	1	139	2	Y	2						151
						2	9										
09	1470 X	540	-0-	-930	-0-	281	1	247	2	Y	11						162
						12	9										
10	992 X	365	-0-	-627	-0-	214	1	139	2	Y	11						173
						12	9										
11	660 X	455	-0-	-205	-0-	336	1	96	2	Y	21						194
						23	9										
12	558 N	230	-0-	-328	-0-	178	1	49	2	Y	3						197
						3	9										
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	240	1	165	2	Y	39	178	1				58
						43	9										

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1311	2	3	9	N	3					88
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			N	-0-					88
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					211
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					211
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					211
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					211
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					95
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					95
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8604	-0-	-1471	-0-	8507	2	97	9	N	88	185	1			89
09	9750	X	8242	-0-	-1508	-0-	8151	2	91	9	N	83					172
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					172
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					172
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					172
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					172

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	1597	-0-	-6525	-0-	1538	2	59	9	N	54	182	1			205
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					205
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					205
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					205
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					205
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					205

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9937	2	166	9	N	151	186	1			333
09	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9849	2	140	9	N	127	182	1			278
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					278
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					278
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					278
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					278

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

08	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	3867	2	168	9	N	153	168	1			683
09	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	3660	2	198	9	N	180	183	1			680
10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3610	2	133	9	N	121	188	1			613
*11	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	2999	2	199	9	N	181	192	1	473	7	129
*12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3960	2	210	9	N	191	192	1			128
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					128

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

08	6107	X	5349	-0-	-758	-0-	5220	2	129	9	N	117	177	1			596
09	5910	X	5357	-0-	-553	-0-	5227	2	130	9	N	118					714
10	6107	X	5211	-0-	-896	-0-	5072	2	139	9	N	126	193	1			647
*11	5490	X	5096	-0-	-394	-0-	4952	2	144	9	N	131	193	1	474	7	111
*12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5445	2	166	9	N	151	186	1			76
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					76

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2	165	1			180
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					180
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					180
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

08	7130	X	6869	-0-	-261	-0-	6474	2	395	9	N	359	580	1			1380
09	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6002	2	360	9	N	327	193	1			1514
10	7502	X	6419	-0-	-1083	-0-	6055	2	364	9	N	331	375	1			1470
*11	7260	X	6081	-0-	-1179	-0-	5743	2	338	9	N	307	379	1	1165	7	233
12	7502	X	6151	-0-	-1351	-0-	5782	2	369	9	N	335	386	1			182
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					182

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					398
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					398
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					398
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	252	7			146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	79	1			69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	45	1	1906	3	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	3	N	-0-					-0-
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1955	3	N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	2527	-0-	-480	-0-	2499	2	28	9	N	25	172	1			23
09	2700 X	2398	-0-	-302	-0-	2387	2	11	9	N	10					33
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					33
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					33
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					33
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					33

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5399	2	8	9	N	7	179	1			53
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5187	2	66	9	N	60					113
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					113
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					113
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					113
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					113

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5215	2	20	9	N	18					99
09	5160 X	5018	-0-	-142	-0-	5000	2	18	9	N	16					115
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					115
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					115
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					115
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					115

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					67
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					67
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					198
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					198
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623 #	18317	-0-	-1306	-0-	18317	3			N	-0-					-0-
09	18900 #	17783	-0-	-1117	-0-	17783	3			N	-0-					-0-
10	19530 #	18150	-0-	-1380	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
11	18630 #	17273	-0-	-1357	-0-	17273	3			N	-0-					-0-
12	18755 #	17633	-0-	-1122	-0-	17633	3			N	-0-					-0-
01	18383 #	17421	-0-	-962	-0-	17421	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-					227
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	-0-					227
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	2	N	-0-					227
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	-0-					227
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					227
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					227

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

08	589 N	331	-0-	-258	-0-	330	2	1	9	N	1					67
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					67
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					67
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	223	2	2	9	N	2					69
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					70
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					70

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1320	-0-	-810	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1234	-0-	-905	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

08	1612	#	1582	-0-	-30	-0-	1563	3	19	9	Y	17					215
09	1590	#	1153	-0-	-437	-0-	1153	3			Y	-0-	169	1			46
10	1705	#	1423	-0-	-282	-0-	1423	3			Y	-0-					46
11	1650	#	1437	-0-	-213	-0-	1437	3			Y	-0-					46
12	1705	#	1011	-0-	-694	-0-	1009	3	2	9	Y	2					48
*01	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1575	3	15	9	Y	14					62

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					74
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					74
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					74
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					74
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					74
*01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					74

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					77
09	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3			N	-0-					77
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					77
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					77
12	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					77
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1518	3	8	9	N	7					84

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-					12
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					12
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	127	-0-	-617	-0-	127	2			N	-0-					36
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					36
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					36
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	122	-0-	-715	-0-	122	2			N	-0-					36
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					36
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					36
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	138	-0-	-823	-0-	134	2	4	9	N	4	45	1			253
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					253
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					253
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	238	7			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					107
09	900 X	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					107
10	961 X	290	-0-	-671	-0-	290	2			Y	-0-					107
11	990 X	278	-0-	-712	-0-	278	2			Y	-0-					107
12	1023 X	289	-0-	-734	-0-	289	2			Y	-0-					107
01	1023 X	283	-0-	-740	-0-	283	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					23
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	521	2			Y	-0-					23
10	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					23
11	600 N	367	-0-	-233	-0-	366	2	1	9	Y	1					24
12	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					24
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					24

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

08	4371 X	4106	-0-	-265	-0-	4056	2	50	9	Y	45	153	1			15
09	4140 X	3923	-0-	-217	-0-	3877	2	46	9	Y	42					57
10	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	62	1	3962	2	Y	46					103
						51	9									
11	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	72	1	3781	2	Y	45					148
						50	9									
12	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	74	1	3892	2	Y	53	168	1			33
						58	9									
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	74	1	3836	2	Y	52					85
						57	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7661	-0-	-368	-0-	7559	2	102	9	Y	93					165
09	7770	X	7333	-0-	-437	-0-	7275	2	58	9	Y	53	168	1	1	8	49
10	8029	X	6999	-0-	-1030	-0-	55	1	6825	2	Y	108					157
							119	9									
11	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	150	1	7109	2	Y	109	180	1	1	8	85
							120	9									
12	7719	X	7331	-0-	-388	-0-	155	1	7051	2	Y	114					199
							125	9									
01	7657	X	7286	-0-	-371	-0-	155	1	6990	2	Y	128	190	1			137
							141	9									

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5393	-0-	-1117	-0-	5353	2	40	9	Y	36					193
09	5370	X	5247	-0-	-123	-0-	5175	2	72	9	Y	65					258
10	5828	X	4233	-0-	-1595	-0-	55	1	4175	2	Y	3	168	1			93
							3	9									
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	150	1	5457	2	Y	34					127
							37	9									
12	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	143	1	3734	2	Y	28					155
							31	9									
01	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	155	1	4987	2	Y	107	174	1			88
							118	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	4113	2	97	9	Y	88					148
09	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	3715	2	79	9	Y	72	172	1			48
10	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	94	1	3526	2	Y	40					88
							44	9									
11	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	108	1	3495	2	Y	65					153
							72	9									
12	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	112	1	3855	2	Y	62	183	1			32
							68	9									
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	112	1	3811	2	Y	60					92
							66	9									

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7281	-0-	-221	-0-	7152	2	129	9	Y	117					187
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6767	2	149	9	Y	135	181	1	1	8	140
10	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	55	1	6311	2	Y	132	173	1			99
							145	9									
11	7050	X	6840	-0-	-210	-0-	150	1	6576	2	Y	104	1	8			202
							114	9									
12	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	155	1	6621	2	Y	139	188	1	1	8	152
							153	9									
01	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	155	1	6607	2	Y	122	183	1	1	8	90
							134	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5939	-0-	-447	-0-	5870	2	69	9	N	63	180	1			55
09	6180	X	5867	-0-	-313	-0-	5712	2	155	9	N	141	1	8			195
10	6355	X	5820	-0-	-535	-0-	55	1	5609	2	N	142	172	1			165
							156	9									
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5843	2	N	130	184	1	1	8	110
							143	9									
12	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	141	1	5311	2	N	78	1	8			187
							86	9									
*01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	150	1	6098	2	N	208	187	1	1	8	207
							229	9									

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	Y	30	182	1			83
09	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	1700	2	15	9	Y	14	1	8			96
10	3255	X	1200	-0-	-2055	-0-	26	1	1152	2	Y	20					116
							22	9									
11	3150	X	1117	-0-	-2033	-0-	72	1	1032	2	Y	12					128
							13	9									
12	3224	X	891	-0-	-2333	-0-	61	1	821	2	Y	8					136
							9	9									
01	3224	X	961	-0-	-2263	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					136

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11384	2	178	9	Y	162	182	1			142
09	8700	X	7024	-0-	-1676	-0-	6853	2	171	9	Y	155	179	1	1	8	117
10	8990	X	6264	-0-	-2726	-0-	22	1	6049	2	Y	175	183	1			109
							193	9									
11	8700	X	6042	-0-	-2658	-0-	72	1	5790	2	Y	164	183	1	1	8	89
							180	9									
12	6169	X	5932	-0-	-237	-0-	73	1	5682	2	Y	161	184	1	1	8	65
							177	9									
01	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	74	1	5514	2	Y	177	182	1	1	8	59
							195	9									

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

08	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4699	2	83	9	Y	75	182	1			139
09	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4531	2	119	9	Y	108	185	1	1	8	61
10	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	55	1	4596	2	Y	96					157
							106	9									
11	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	150	1	4417	2	Y	98	163	1	1	8	91
							108	9									
12	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	155	1	4275	2	Y	86	1	8			176
							95	9									
01	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	155	1	3806	2	Y	135	179	1	1	8	131
							149	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	3696	2	56	9	N	51					115
09	3930	X	3381	-0-	-549	-0-	3342	2	39	9	N	35					150
10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	26	1	3554	2	N	48	175	1			23
							53	9									
11	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	72	1	3465	2	N	46					69
							51	9									
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74	1	3760	2	N	65					134
							72	9									
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	74	1	3699	2	N	74	183	1			25
							81	9									

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	74	1	12614	2	N	210	328	1			7
							231	9									
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	72	1	12172	2	N	217	175	1	2	8	47
							239	9									
10	12524	X	11094	-0-	-1430	-0-	74	1	10815	2	N	186	165	1			68
							205	9									
11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	72	1	12898	2	N	239	180	1	2	8	125
							263	9									
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	74	1	12569	2	N	250	181	1	2	8	192
							275	9									
*01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	74	1	12477	2	N	238	371	1	2	8	57
							262	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

08	13547	X	12820	-0-	-727	-0-	12644	2	176	9	N	160	184	1			159
09	12990	X	12194	-0-	-796	-0-	12020	2	174	9	N	158	182	1	2	8	133
10	13423	X	11287	-0-	-2136	-0-	26	1	11098	2	N	148	180	1			101
							163	9									
11	12750	X	9428	-0-	-3322	-0-	72	1	9245	2	N	101	2	8			200
							111	9									
12	12834	X	11889	-0-	-945	-0-	74	1	11633	2	N	165	184	1	1	8	180
							182	9									
01	12834	X	9605	-0-	-3229	-0-	74	1	9389	2	N	129	183	1	1	8	125
							142	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

08	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8566	2	132	9	N	120	182	1			110
09	8250	X	7593	-0-	-657	-0-	5	1	7452	2	N	124	177	1	2	8	55
							136	9									
10	8525	X	7524	-0-	-1001	-0-	45	1	7356	2	N	112					167
							123	9									
11	8250	X	7971	-0-	-279	-0-	150	1	7661	2	N	145	181	1	2	8	129
							160	9									
12	8525	X	7924	-0-	-601	-0-	155	1	7614	2	N	141	186	1	2	8	82
							155	9									
01	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	155	1	7615	2	N	153	184	1	2	8	49
							168	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	5931	2	135	9	N	123	170	1			78
09	6300	X	5852	-0-	-448	-0-	5725	2	127	9	N	115					193
10	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	62	1	5658	2	N	131	182	1			142
							144	9									
11	6300	X	5742	-0-	-558	-0-	72	1	5527	2	N	130	179	1			93
							143	9									
12	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	74	1	5584	2	N	140	163	1			70
							154	9									
01	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	74	1	5443	2	N	139	182	1			27
							153	9									

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10460	2	194	9	N	176	161	1			82
09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9791	2	180	9	N	164	176	1	1	8	69
10	9145	X	8846	-0-	-299	-0-	62	1	8632	2	N	138	165	1			42
							152	9									
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	72	1	8947	2	N	153	160	1	1	8	34
							168	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	74	1	9345	2	N	177	168	1	1	8	42
							195	9									
*01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	74	1	8971	2	N	176	177	1	1	8	40
							194	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8250	-0-	-523	-0-	8067	2	183	9	N	166	158	1			47
09	8490	X	7851	-0-	-639	-0-	7673	2	178	9	N	162	170	1			39
10	8742	X	7898	-0-	-844	-0-	7713	2	185	9	N	168					207
11	8130	X	7564	-0-	-566	-0-	7391	2	173	9	N	157	336	1			28
12	8277	X	7735	-0-	-542	-0-	7540	2	195	9	N	177	160	1			45
01	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	7469	2	184	9	N	167	172	1			40

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	13030	-0-	-300	-0-	12802	2	228	9	N	207	186	1			125
09	12900	X	12507	-0-	-393	-0-	12308	2	199	9	N	181	181	1			125
10	13082	X	12494	-0-	-588	-0-	94	1	12193	2	N	188	179	1			134
							207	9									
11	12600	X	12534	-0-	-66	-0-	108	1	12226	2	N	182	184	1			132
							200	9									
12	13020	X	12476	-0-	-544	-0-	112	1	12121	2	N	221	353	1			-0-
							243	9									
01	13020	X	11827	-0-	-1193	-0-	112	1	11482	2	N	212	185	1			27
							233	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10354	-0-	-62	-0-	10077	2	277	9	N	252	358	1			54
09	10080	X	9127	-0-	-953	-0-	8910	2	217	9	N	197	181	1			70
10	10416	X	9106	-0-	-1310	-0-	78	1	8805	2	N	203	179	1			94
							223	9									
11	10020	X	9389	-0-	-631	-0-	87	1	9050	2	N	229	178	1			145
							252	9									
12	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	90	1	9530	2	N	245	363	1			27
							270	9									
01	10354	X	9473	-0-	-881	-0-	93	1	9137	2	N	221	180	1			68
							243	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	20315	-0-	-734	-0-	19816	2	499	9	N	454	534	1			113
09	20370	X	19477	-0-	-893	-0-	18972	2	505	9	N	459	360	1			212
10	21049	X	19772	-0-	-1277	-0-	62	1	19175	2	N	486	531	1			167
							535	9									
11	20070	X	19070	-0-	-1000	-0-	72	1	18483	2	N	468	540	1			95
							515	9									
12	20522	X	19493	-0-	-1029	-0-	74	1	18880	2	N	490	543	1			42
							539	9									
01	20305	X	19279	-0-	-1026	-0-	74	1	18673	2	N	484	371	1			155
							532	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8649	2	416	9	N	378	345	1			170
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8152	2	395	9	N	359	347	1	7	8	175
*10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8233	2	393	9	N	357	350	1			182
*11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8122	2	383	9	N	348	351	1	7	8	172
*12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8212	2	389	9	N	354	361	1	6	8	159
*01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8005	2	384	9	N	349	328	1	6	8	174

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

08	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	20656	2	472	9	N	429	527	1			42
09	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19251	2	470	9	N	427	350	1	8	8	111
*10	19871	X	19465	-0-	-406	-0-	94	1	18946	2	N	386	358	1			139
							425	9									
*11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	108	1	18718	2	N	434	500	1	7	8	66
							477	9									
*12	19871	X	18871	-0-	-1000	-0-	112	1	18278	2	N	437	342	1	6	8	155
							481	9									
*01	19871	X	18503	-0-	-1368	-0-	112	1	17919	2	N	429	545	1	7	8	32
							472	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16057	2	272	9	N	247	162	1			178
09	14760	X	13921	-0-	-839	-0-	13616	2	305	9	N	277	372	1			83
10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14323	2	260	9	N	236	194	1			125
11	15810	X	13028	-0-	-2782	-0-	12696	2	332	9	N	302	314	1			113
12	16337	X	13834	-0-	-2503	-0-	13586	2	248	9	N	225	188	1			150
01	16337	X	13876	-0-	-2461	-0-	13499	2	377	9	N	343	390	1			103

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7989	2	117	9	N	106					233
09	7320	X	6821	-0-	-499	-0-	6774	2	47	9	N	43	125	1			151
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7126	2	92	9	N	84	160	1			75
11	7830	X	6412	-0-	-1418	-0-	6317	2	95	9	N	86	79	1			82
12	8091	X	6889	-0-	-1202	-0-	6759	2	130	9	N	118	71	1			129
01	8091	X	6846	-0-	-1245	-0-	6716	2	130	9	N	118	180	1			67

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

08	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12337	2	131	9	N	119	173	1			215
09	11250	X	10502	-0-	-748	-0-	10462	2	40	9	N	36	68	1			183
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11005	2	90	9	N	82	33	1			232
11	12060	X	9786	-0-	-2274	-0-	9755	2	31	9	N	28					260
12	12462	X	10597	-0-	-1865	-0-	10439	2	158	9	N	144	90	1			314
01	12462	X	10534	-0-	-1928	-0-	10372	2	162	9	N	147	368	1			93

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

08	T. A.	10202	-0-	10202	44276	10202	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	8760	-0-	8760	53036	8760	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	6850	-0-	6850	59886	6850	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	10635	-0-	10635	70521	108	1	10527	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	13433	-0-	13433	83954	240	1	13193	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	8734	-0-	8734	92688	239	1	8495	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

08	8436 S	8436	-0-	-0-	-0-	559	1	7877	2	N	-0-					-0-
09	9250 S	9250	-0-	-0-	-0-	704	1	8544	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	9145 S	8532	-0-	-613	-0-	566	1	7966	2	N	-0-					-0-
11	8577 S	8577	-0-	-0-	-0-	591	1	7984	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	9362 S	5105	-0-	-4257	-0-	285	1	4818	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	8525 S	8525	-0-	-0-	-0-	485	1	8038	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63891	X	60693	-0-	-3198	-0-	60693	3			N	-0-					25
09	61830	X	58254	-0-	-3576	-0-	58254	3			N	-0-					25
10	63891	X	59247	-0-	-4644	-0-	59247	3			N	-0-					25
11	61230	X	56065	-0-	-5165	-0-	56065	3			N	-0-					25
12	61504	X	56662	-0-	-4842	-0-	56662	3			N	-0-					25
01	60698	X	55612	-0-	-5086	-0-	55612	3			N	-0-					25

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1312	2	6	9	Y	5					23
09	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1213	2	6	9	Y	5					28
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	60	1	1221	2	Y	7					35
							8	9									
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	72	1	1177	2	Y	7					42
							8	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	Y	5					47
							6	9									
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	7					54
							8	9									

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2229	2	36	9	N	33					110
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2251	2	34	9	N	31					141
10	2046	N	466	-0-	-1580	-0-	457	2	9	9	N	8					149
*11	3000	N	3003	-0-	3	3	2959	2	44	9	N	40					189
*12	2441	N	2438	-0-	-3	-0-	2401	2	37	9	N	34	190	1			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3		N	-0-			74
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3		N	-0-			74
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			74
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	13					453
							14	9									
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	30	1	91	2	N	12					465
							13	9									
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	6	1	15	2	N	2					467
							2	9									
11	210	N	27	-0-	-183	-0-	4	1	23	2	N	-0-					467
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	N	-0-					467
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					467

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6216					N	-0-					-0-
09		6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	5	-0-	-832	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	N	2					134
09	390	#	367	-0-	-23	-0-	364	3	3	9	N	3					137
10	403	#	336	-0-	-67	-0-	333	3	3	9	N	3					140
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	342	3	6	9	N	5					145
12	372	#	358	-0-	-14	-0-	352	3	6	9	N	5					150
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					150

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	489	-0-	-7	-0-	49	1	440	3	N	-0-					249
09	480	#	471	-0-	-9	-0-	47	1	424	3	N	-0-					249
10	496	#	467	-0-	-29	-0-	47	1	420	3	N	-0-					249
11	527	R	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					249
*12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					249
*01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	589	-0-	-217	-0-	78	1	476	3	N	32					230
							35	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	430	3	N	21					251
							23	9									
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	76	1	465	3	N	9					260
							10	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	599	3	N	35					295
							39	9									
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	56	1	341	3	N	15					310
							17	9									
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	514	3	N	8					318
							9	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	117	1	722	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	111	1	680	3	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	394	2	11	9	N	10					62
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	390	2	9	9	N	8					70
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	418	2	17	9	N	15					85
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	15					100
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					105
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					105

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					55
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5					60
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8					68
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					78
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	2	8	9	N	7					85
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10	87	1			8

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	3063	2	33	9	N	30					69
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2939	2	24	9	N	22					91
10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	2982	2	34	9	N	31	30	1			92
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2876	2	24	9	N	22	79	1			35
12	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3062	2	28	9	N	25					60
01	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2993	2	29	9	N	26					86

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	949	2	14	9	N	13					87
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	704	2	18	9	N	16	63	1			40
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12					52
11	930	N	715	-0-	-215	-0-	704	2	11	9	N	10					62
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	689	2	13	9	N	12					74
01	868	N	760	-0-	-108	-0-	747	2	13	9	N	12	62	1			24

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	747	2	9	9	N	8					50
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4					54
10	775	N	588	-0-	-187	-0-	585	2	3	9	N	3					57
11	720	N	343	-0-	-377	-0-	328	2	15	9	N	14					71
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	41	1			31
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					36

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1705	2	17	9	N	15					97
09	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1713	2	22	9	N	20	90	1			27
10	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1663	2	20	9	N	18					45
11	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1585	2	17	9	N	15					60
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1613	2	18	9	N	16					76
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1570	2	22	9	N	20					96

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

08	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2508	2	14	9	N	13	84	1			25
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2424	2	15	9	N	14					39
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2456	2	22	9	N	20					59
11	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2337	2	20	9	N	18					77
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2415	2	6	9	N	5					82
01	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2407	2	26	9	N	24	67	1			39

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

08	589	N	453	-0-	-136	-0-	446	2	7	9	N	6					34
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					39
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	462	2	1	9	N	1					40
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7					47
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					52
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					57

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					23
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	496	2	6	9	N	5					28
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	681	2	14	9	N	13					41
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13					54
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					61
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	642	2	14	9	N	13	58	1			16

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2262	2	39	9	N	35					76
09	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2213	2	23	9	N	21					97
10	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2249	2	20	9	N	18	95	1			20
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2174	2	20	9	N	18					38
12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2249	2	29	9	N	26					64
01	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2224	2	35	9	N	32					96

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					40
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	530	2	2	9	N	2					42
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					42
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	525	2	2	9	N	2					44
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	N	6					50
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					54

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					23
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	N	7					30
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1529	2	8	9	N	7					37
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1487	2	9	9	N	8					45
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1511	2	10	9	N	9					54
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1438	2	7	9	N	6					60

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

08	837	N	802	-0-	-35	-0-	796	2	6	9	N	5					77
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	738	2	1	9	N	1					78
10	868	N	724	-0-	-144	-0-	716	2	8	9	N	7					85
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	709	2	10	9	N	9	81	1			13
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					15
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					17

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

08	682	N	650	-0-	-32	-0-	639	2	11	9	N	10					42
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	590	2	12	9	N	11					53
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	597	2	8	9	N	7					60
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	574	2	11	9	N	10					70
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					78
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	591	2	19	9	N	17	68	1			27

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1026	2	97	9	N	88	130	1			88
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	927	2	70	9	N	64	83	1			69
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	925	2	63	9	N	57	93	1			33
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	911	2	75	9	N	68	49	1			52
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	927	2	65	9	N	59	54	1			57
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	979	2	76	9	N	69	80	1			46

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	2820	-0-	-32	-0-	2770	2	50	9	N	45	180	1			53
09	2790 N	2723	-0-	-67	-0-	2660	2	63	9	N	57					110
10	2852 N	2763	-0-	-89	-0-	2710	2	53	9	N	48					158
11	2730 N	2684	-0-	-46	-0-	2623	2	61	9	N	55	113	1			100
12	2821 N	2749	-0-	-72	-0-	2692	2	57	9	N	52					152
01	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	2659	2	63	9	N	57	134	1			75

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1459	2	11	9	N	10					37
09	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1432	2	22	9	N	20					57
10	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1407	2	18	9	N	16	58	1			15
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	N	9					24
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	N	14					38
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					55

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

08	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2801	2	30	9	N	27					62
09	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2656	2	22	9	N	20					82
10	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	2646	2	30	9	N	27					109
11	2760 X	2602	-0-	-158	-0-	2583	2	19	9	N	17	102	1			24
12	2852 X	2629	-0-	-223	-0-	2601	2	28	9	N	25					49
01	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2666	2	30	9	N	27					76

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

08	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4485	2	55	9	Y	50					65
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4102	2	40	9	Y	36	58	1			43
10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4267	2	54	9	Y	49	64	1			28
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4262	2	50	9	Y	45	38	1			35
12	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	4385	2	59	9	Y	54	49	1			40
01	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4222	2	57	9	Y	52					92

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	Y	3					50
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	Y	8					58
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	Y	3					61
11	990 N	894	-0-	-96	-0-	891	2	3	9	Y	3					64
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	Y	20	56	1			28
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17					45

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7701	2	96	9	Y	87	98	1			74
09	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7430	2	94	9	Y	85	115	1			44
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7649	2	98	9	Y	89	50	1			83
11	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7309	2	102	9	Y	93	74	1			102
12	7905 X	7443	-0-	-462	-0-	7353	2	90	9	Y	82	95	1			89
01	7812 X	7440	-0-	-372	-0-	7333	2	107	9	Y	97	100	1			86

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

08	6665 X	6292	-0-	-373	-0-	6207	2	85	9	N	77					119
09	6420 X	6084	-0-	-336	-0-	5988	2	96	9	N	87	112	1			94
10	6634 X	6097	-0-	-537	-0-	6003	2	94	9	N	85	123	1			56
11	6360 X	5900	-0-	-460	-0-	5813	2	87	9	N	79	55	1			80
12	6448 X	6102	-0-	-346	-0-	6013	2	89	9	N	81	78	1			83
01	6293 X	6066	-0-	-227	-0-	5971	2	95	9	N	86	119	1			50

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920 X	8959	-0-	-961	-0-	8880	2	79	9	Y	72					186
09	9240 X	9046	-0-	-194	-0-	8959	2	87	9	Y	79	165	1			100
10	9393 X	8998	-0-	-395	-0-	8909	2	89	9	Y	81	120	1			61
11	9060 X	8902	-0-	-158	-0-	8816	2	86	9	Y	78	50	1			89
12	9145 X	8979	-0-	-166	-0-	8893	2	86	9	Y	78	100	1			67
01	9145 X	8566	-0-	-579	-0-	8478	2	88	9	Y	80					147

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

08	8773 X	7933	-0-	-840	-0-	7830	2	103	9	Y	94					137
09	8100 X	6545	-0-	-1555	-0-	6454	2	91	9	Y	83	78	1			142
10	8370 X	7183	-0-	-1187	-0-	7082	2	101	9	Y	92	137	1			97
11	8100 X	6866	-0-	-1234	-0-	6802	2	64	9	Y	58	90	1			65
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7927	2	92	9	Y	84	82	1			67
*01	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7910	2	100	9	Y	91	103	1			55

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

08	4495 X	4230	-0-	-265	-0-	4176	2	54	9	Y	49					92
09	4350 X	4161	-0-	-189	-0-	4102	2	59	9	Y	54	68	1			78
10	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4193	2	69	9	Y	63	71	1			70
11	4290 X	4095	-0-	-195	-0-	4029	2	66	9	Y	60	70	1			60
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4157	2	69	9	Y	63	16	1			107
*01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4116	2	69	9	Y	63	78	1			92

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

08	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6607	2	122	9	Y	111					159
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6405	2	111	9	Y	101	207	1			53
10	6789 X	6597	-0-	-192	-0-	6502	2	95	9	Y	86					139
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6484	2	96	9	Y	87	178	1			48
12	6758 X	6640	-0-	-118	-0-	6554	2	86	9	Y	78					126
01	6727 X	6491	-0-	-236	-0-	6397	2	94	9	Y	85	141	1			70

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

08	12586 X	11985	-0-	-601	-0-	11843	2	142	9	Y	129	76	1			158
09	12060 X	11759	-0-	-301	-0-	11614	2	145	9	Y	132	187	1			103
10	12369 X	12021	-0-	-348	-0-	11852	2	169	9	Y	154	113	1			144
11	11970 X	11607	-0-	-363	-0-	11455	2	152	9	Y	138	179	1			103
12	12245 X	11697	-0-	-548	-0-	11526	2	171	9	Y	155					258
01	12152 X	11398	-0-	-754	-0-	11212	2	186	9	Y	169	305	1			122

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

08	5890 X	5296	-0-	-594	-0-	5224	2	72	9	N	65	76	1			128
09	5670 X	5478	-0-	-192	-0-	5401	2	77	9	N	70	93	1			105
10	5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5232	2	78	9	N	71	51	1			125
11	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5366	2	85	9	N	77	72	1			130
12	5673 X	5231	-0-	-442	-0-	5156	2	75	9	N	68	72	1			126
01	5673 X	5201	-0-	-472	-0-	5102	2	99	9	N	90	152	1			64

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	6471	2	102	9	Y	93	118	1			64
09	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	6153	2	105	9	Y	95	76	1			83
10	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6205	2	111	9	Y	101	137	1			47
11	6480	X	6344	-0-	-136	-0-	6227	2	117	9	Y	106	106	1			47
12	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	6306	2	125	9	Y	114					161
01	6479	X	6214	-0-	-265	-0-	6101	2	113	9	Y	103	183	1			81

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

08	6572	X	6536	-0-	-36	-0-	6429	2	107	9	Y	97	119	1			117
09	6360	X	6274	-0-	-86	-0-	6165	2	109	9	Y	99	94	1			122
10	6572	X	6275	-0-	-297	-0-	6165	2	110	9	Y	100	86	1			136
11	6360	X	6259	-0-	-101	-0-	6146	2	113	9	Y	103	114	1			125
12	6479	X	6314	-0-	-165	-0-	6194	2	120	9	Y	109	117	1			117
01	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6027	2	120	9	Y	109	148	1			78

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

08	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2656	2	40	9	Y	36					61
09	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2573	2	46	9	Y	42	23	1			80
10	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2715	2	40	9	Y	36	75	1			41
11	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2510	2	48	9	Y	44	35	1			50
*12	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2652	2	32	9	Y	29	32	1			47
*01	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2629	2	40	9	Y	36					83

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

08	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2110	2	9	9	Y	8	58	1			36
09	2160	X	2066	-0-	-94	-0-	2038	2	28	9	Y	25					61
10	2201	X	1708	-0-	-493	-0-	1698	2	10	9	Y	9					70
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2191	2	9	9	Y	8					78
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2011	2	33	9	Y	30					108
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6					114

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

08	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3077	2	52	9	Y	47					108
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2966	2	25	9	Y	23	75	1			56
10	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3019	2	36	9	Y	33					89
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	2979	2	31	9	Y	28					117
12	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3043	2	33	9	Y	30					147
01	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	3007	2	53	9	Y	48	164	1			31

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

08	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1987	2	3	9	N	3					33
09	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1982	2	2	9	N	2					35
10	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2009	2	2	9	N	2					37
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					37
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1983	2	1	9	N	1					38
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1981	2	1	9	N	1	24	1			15

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7833	2	102	9	Y	93	74	1			111
09	7320	X	7027	-0-	-293	-0-	6941	2	86	9	Y	78	95	1			94
10	7564	X	7085	-0-	-479	-0-	6987	2	98	9	Y	89	139	1			44
11	7320	X	7215	-0-	-105	-0-	7117	2	98	9	Y	89					133
12	7874	X	7225	-0-	-649	-0-	7120	2	105	9	Y	95	95	1			133
01	7874	X	7448	-0-	-426	-0-	7326	2	122	9	Y	111	164	1			80

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8944	-0-	-294	-0-	8819	2	125	9	N	114					192
09	8940	X	8611	-0-	-329	-0-	8499	2	112	9	N	102	186	1			108
10	9114	X	8809	-0-	-305	-0-	8680	2	129	9	N	117					225
11	8820	X	8456	-0-	-364	-0-	8318	2	138	9	N	125	272	1			78
12	9083	X	8529	-0-	-554	-0-	8395	2	134	9	N	122					200
01	8959	X	8534	-0-	-425	-0-	8372	2	162	9	N	147	247	1			100

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-					15
09	1770	X	1587	-0-	-183	-0-	1587	2			Y	-0-					15
10	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-					15
11	1710	X	1350	-0-	-360	-0-	1347	2	3	9	Y	3					18
12	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			Y	-0-					18
01	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			Y	-0-					18

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	4927	2	101	9	N	92	114	1			108
09	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	4760	2	99	9	N	90	106	1			92
10	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	4750	2	113	9	N	103	51	1			144
11	4920	X	4752	-0-	-168	-0-	4629	2	123	9	N	112	176	1			80
12	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	4624	2	117	9	N	106					186
01	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	4700	2	133	9	N	121	235	1			72

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	2628	2	73	9	N	66	99	1			83
09	2730	X	2594	-0-	-136	-0-	2525	2	69	9	N	63	94	1			52
10	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2438	2	65	9	N	59					111
11	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	2441	2	66	9	N	60	88	1			83
12	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2546	2	79	9	N	72					155
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2449	2	83	9	N	75	169	1			61

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3007	2	83	9	N	75	67	1			56
09	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2603	2	76	9	N	69					125
10	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2464	2	78	9	N	71	107	1			89
11	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	2471	2	73	9	N	66	104	1			51
12	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2527	2	57	9	N	52					103
01	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	2578	2	78	9	N	71	109	1			65

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4746	2	72	9	N	65	143	1			67
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4536	2	76	9	N	69					136
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4567	2	75	9	N	68	101	1			103
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4441	2	87	9	N	79	93	1			89
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4484	2	74	9	N	67	53	1			103
*01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4401	2	79	9	N	72	111	1			64

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6116	2	88	9	N	80					120
09	6480	X	6186	-0-	-294	-0-	6094	2	92	9	N	84	119	1			85
10	6665	X	6066	-0-	-599	-0-	5971	2	95	9	N	86	123	1			48
11	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5885	2	85	9	N	77	48	1			77
12	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5916	2	78	9	N	71	78	1			70
01	6386	X	5952	-0-	-434	-0-	5830	2	122	9	N	111	131	1			50

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8105	-0-	-668	-0-	7998	2	107	9	N	97	182	1			148
09	8280	X	7774	-0-	-506	-0-	7671	2	103	9	N	94	121	1			121
10	8215	X	8061	-0-	-154	-0-	7947	2	114	9	N	104					225
11	7950	X	7917	-0-	-33	-0-	7809	2	108	9	N	98	144	1			179
12	8215	X	7605	-0-	-610	-0-	7499	2	106	9	N	96	121	1			154
01	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7634	2	123	9	N	112	107	1			159

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

08	5394	X	4573	-0-	-821	-0-	4517	2	56	9	N	51					154
09	5070	X	4408	-0-	-662	-0-	4352	2	56	9	N	51	141	1			64
10	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	4379	2	68	9	N	62					126
11	4890	X	4384	-0-	-506	-0-	4314	2	70	9	N	64	115	1			75
12	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	4624	2	74	9	N	67	95	1			47
*01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4598	2	77	9	N	70					117

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

08	930	N	619	-0-	-311	-0-	608	2	11	9	N	10	187	1			43
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18					61
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					73
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					162
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	N	2					227
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2421	2	13	9	N	12	196	1			43
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3095	2	30	9	N	27					70
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

08	961	N	930	-0-	-31	-0-	928	2	2	9	N	2					181
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					181
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					181
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2051	2	9	9	N	8					209
09	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1928	2	47	9	N	43	188	1			64
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	N	13					77
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					290
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	196	1			95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

08	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	4800	2	83	9	N	75	189	1			433
09	5760	X	4445	-0-	-1315	-0-	4375	2	70	9	N	64	190	1			307
10	5952	X	4853	-0-	-1099	-0-	4758	2	95	9	N	86	323	1			70
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					70
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					70
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					70

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

08	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					34
09	1530	N	1200	-0-	-330	-0-	60	1	1139	2	N	1					35
							1	9									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	-0-					35
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1490	2	N	-0-					35
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					35
01	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

08	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	1498	3			N	-0-					181
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					181
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					181
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3		N	-0-			102
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3		N	-0-			102
10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3		N	-0-			102
11	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060	3		N	-0-			102
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3		N	-0-			102
01	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3		N	-0-			102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

08	651 N	583	-0-	-68	-0-	580	2	3	9	N	3					87
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4					91
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					99
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	555	2	7	9	N	6					105
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	N	2					107
01	682 N	312	-0-	-370	-0-	310	2	2	9	N	2					109

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					39
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					47
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					51
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					54
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					54
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	248	2	12	9	N	11					65

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					104
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					104
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					104
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					104
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					104

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					5
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1					6
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					7
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					7
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					7
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

08	806 N	794	-0-	-12	-0-	784	2	10	9	N	9					125
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	736	2	15	9	N	14					139
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	736	2	13	9	N	12					151
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	722	2	14	9	N	13					164
12	775 N	722	-0-	-53	-0-	704	2	18	9	N	16					180
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10					190

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

08	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					130
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					130
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					130
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					130
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					130

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

08	682	N	643	-0-	-39	-0-	624	2	19	9	N	17	168	1			10
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	630	2	21	9	N	19					29
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					50
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15					65
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	624	2	11	9	N	10					75
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	490	2	15	9	N	14					89

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					171
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1616	2	29	9	N	26	180	1			17
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1713	2	43	9	N	39					56
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1603	2	32	9	N	29					85
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1542	2	31	9	N	28					113
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1512	2	26	9	N	24					137

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					43
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1185	2	9	9	N	8					51
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1281	2	30	9	N	27					78
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1140	2	36	9	N	33					111
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1158	2	29	9	N	26					137
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	N	13					150

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					134
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					134
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					137
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					141
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	365	2	3	9	N	3					144
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	N	4					148

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	31	1	4974	2	N	10					74
							11	9									
09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	30	1	4608	2	N	2					76
							2	9									
10	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	26	1	4160	2	N	6					82
							7	9									
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	30	1	5180	2	N	-0-					82
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	31	1	5186	2	N	5					87
							6	9									
01	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	31	1	4897	2	N	-0-					87

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					171
09	390	N	222	-0-	-168	-0-	216	3	6	9	N	5					176
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	320	3	3	9	N	3					179
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	313	3	13	9	N	12					191
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	N	6					197
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	N	7					204

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

08	713 #	260	-0-	-453	-0-	25 1	235 2	N	-0-			47
09	690 #	24	-0-	-666	-0-	24 1		N	-0-			47
10	713 #	25	-0-	-688	-0-	25 1		N	-0-			47
11	660 #	24	-0-	-636	-0-	24 1		N	-0-			47
12	682 #	25	-0-	-657	-0-	25 1		N	-0-			47
01	248 #	25	-0-	-223	-0-	25 1		N	-0-			47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			139
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			139
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			139
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			139
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			139
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					62
09	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					72
10	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1215	3	35	9	N	32					104
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1123	3	29	9	N	26					130
12	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1147	3	35	9	N	32					162
*01	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1153	3	47	9	N	43					205

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					203
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					203
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					203
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					203
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					143
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					143
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					143
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					143
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					143
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					102
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					102
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					102
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					102
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1179	2	6	9	N	5					118
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7					125
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7					132
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1079	2	55	9	N	50					182
12	1209	N	753	-0-	-456	-0-	739	2	14	9	N	13					195
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	2	25	9	N	23					218

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					62
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	871	2	24	9	Y	22					84
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	895	2	135	9	Y	123					207
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	2	44	9	Y	40					247
12	930	N	411	-0-	-519	-0-	408	2	3	9	Y	3					250
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	929	2	65	9	Y	59	172	1			137

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

08	775	N	587	-0-	-188	-0-	584	2	3	9	N	3					149
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	965	2	61	9	N	55					204
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22	184	1			42
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	810	2	35	9	N	32					74
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	980	2	44	9	N	40					114
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	649	2	9	9	N	8					122

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

08	806	N	506	-0-	-300	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					41
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	30	1	619	2	Y	2					43
							2	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	1					44
							1	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	19					63
							21	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	6					69
							7	9									
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	7					76
							8	9									

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22	2	8			168
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15					183
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2168	2	15	9	N	14					197
11	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	1445	2	28	9	N	25	175	1	4	8	43
12	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1504	2	21	9	N	19					62
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2219	2	20	9	N	18	3	8			77

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	Y	15					47
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					47
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	Y	12					59
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	547	2	7	9	Y	6					65
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	396	2	6	9	Y	5					70
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					70

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	Y	28	2	8			175
							31	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	Y	22	168	1			29
							24	9									
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1	1	1004	2	Y	13					42
							14	9									
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	981	2	33	9	Y	30	2	8			70
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1048	2	Y	35					105
							39	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1005	2	18	9	Y	16	1	8			120

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1537	2	33	9	Y	30	4	8			157
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1442	2	21	9	Y	19					176
10	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1437	2	25	9	Y	23	185	1			14
11	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1402	2	18	9	Y	16	1	8			29
12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1376	2	34	9	Y	31					60
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1402	2	30	9	Y	27	3	8			84

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	31	1	1463	2	Y	-0-			59
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	Y	-0-			59
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	Y	-0-			59
11	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	30	1	1165	2	Y	-0-			59
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	Y	-0-			59
01	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-			59

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	31	1	2214	2	N	23			93
						25	9							
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	30	1	2172	2	N	24			117
						26	9							
10	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	1	1	2173	2	N	25			142
						28	9							
11	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2034	2	30	9	N	27			169
12	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2096	2	37	9	N	34	176	1	27
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2122	2	40	9	N	36			63

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	1224	-0-	1224	4359	1224	2			N	-0-					99
09	T. A.	1187	-0-	1187	5546	1187	2			N	-0-					99
10	T. A.	1183	-0-	1183	6729	1183	2			N	-0-					99
11	T. A.	1189	-0-	1189	7918	1189	2			N	-0-					99
12	T. A.	1217	-0-	1217	9135	1217	2			N	-0-					99
01	T. A.	1068	-0-	1068	10203	1068	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5					60
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2					62
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	400	2	7	9	Y	6					68
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	Y	9					77
12	T. A.	708	-0-	708	708	689	2	19	9	Y	17					94
01	T. A.	779	-0-	779	1487	764	2	15	9	Y	14					108

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	678	2	29	9	Y	26	6	8			150
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	579	2	23	9	Y	21					171
10	651 N	355	-0-	-296	-0-	349	2	6	9	Y	5					176
11	660 N	418	-0-	-242	-0-	406	2	12	9	Y	11	5	8			182
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6					188
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	Y	8	178	1	1	8	17

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	999	2	12	9	Y	11	1	8			72
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	966	2	6	9	Y	5					77
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	919	2	12	9	Y	11					88
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	984	2	10	9	Y	9	1	8			96
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	951	2	17	9	Y	15					111
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	Y	13	1	8			123

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

08	341 N	337	-0-	-4	-0-	328	2	9	9	Y	8					104
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	311	2	8	9	Y	7					111
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	319	2	13	9	Y	12					123
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	318	2	9	9	Y	8					131
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	317	2	12	9	Y	11					142
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	322	2	7	9	Y	6					148

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	Y	7	183	1			40
						8	9									
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	Y	13					53
						14	9									
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	4					57
						4	9									
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	2	1	8			58
						2	9									
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	31	1	786	2	Y	4					62
						4	9									
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	7					69
						8	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	Y	22					199
							24	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	Y	9	181	1			27
							10	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	2	Y	32					59
							35	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	Y	10					69
							11	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	21					90
							23	9									
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	Y	9					99
							10	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

08	837	N	155	-0-	-682	-0-	129	2	26	9	Y	24	6	8			119
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	2			Y	-0-					119
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					119
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	Y	5	1	8			123
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	Y	16					139
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	Y	13					152

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	Y	-0-					107
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	Y	-0-					107
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	Y	-0-					107
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	Y	17					124
							19	9									
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1047	2	Y	5					129
							6	9									
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	31	1	1051	2	Y	-0-					129

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

08	527	N	217	-0-	-310	-0-	31	1	183	2	Y	3					141
							3	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	1					142
							1	9									
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	31	1	400	2	Y	1					143
							1	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					143
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	3					146
							3	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					146

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5					63
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1766	2	39	9	N	35					98
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11					109
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					109
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					109
01	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1746	2	22	9	N	20					129

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

08	899	N	495	-0-	-404	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					129
09	570	N	346	-0-	-224	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					129
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					129
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2382	2	Y	-0-					129
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	Y	-0-					129
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

08	310	N	81	-0-	-229	-0-	31	1	50	2	Y	-0-					79
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					79
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					79
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					79
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					79
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

08	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	1263	2	3	9	Y	3	1	8			70
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3					73
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					73
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1175	2	12	9	Y	11					84
12	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1087	2	2	9	Y	2					86
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1391	2	17	9	Y	15	1	8			100

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5					115
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					115
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	995	2	40	9	N	36					151
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26					177
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					196
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	986	2	34	9	N	31	171	1			56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					92
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					92
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	986	2	50	9	N	45					137
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	866	2	26	9	N	24					161
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	861	2	18	9	N	16					177
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	944	2	31	9	N	28	176	1			29

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

08	2728 X	1255	-0-	-1473	-0-	1249	2	6	9	N	5					85
09	2640 X	1175	-0-	-1465	-0-	1175	2			N	-0-					85
10	2728 X	1349	-0-	-1379	-0-	1231	2	118	9	N	107					192
11	1980 X	1206	-0-	-774	-0-	1184	2	22	9	N	20					212
12	1271 X	1261	-0-	-10	-0-	1246	2	15	9	N	14					226
01	1364 X	1231	-0-	-133	-0-	1216	2	15	9	N	14					240

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

08	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					75
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					75
10	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					75
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					75
12	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					75
*01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					75

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2672	2	40	9	Y	36	6	8			209
09	2430 N	1916	-0-	-514	-0-	1905	2	11	9	Y	10					219
10	2666 N	2224	-0-	-442	-0-	2209	2	15	9	Y	14					233
11	2580 N	2299	-0-	-281	-0-	2274	2	25	9	Y	23					256
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2468	2	17	9	Y	15					271
*01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	Y	10					281

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	8			114
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					114
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					114
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	1	8			127
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10					137
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	8			137

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					67
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					67
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					67
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					67
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	643	2	42	9	N	38					105

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

08	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	-0-					57
09	750	N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-					57
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-					57
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11					68
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					72
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					72

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					65
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					65
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					65
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					65
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					65
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					65

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					144
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					144
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1164	2	35	9	N	32					176
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12					188
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1138	2	15	9	N	14					202
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1034	2	17	9	N	15	178	1			39

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					27
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	165	2	10	9	N	9					36
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					37
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					37
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					92
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					92
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					92
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	58	2	7	9	N	6					98
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	82	2	10	9	N	9					107
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					107

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					28
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					28
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					28
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					28
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					28
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6					164
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					164
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1429	2	63	9	N	57					221
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13	180	1			54
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					74
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1404	2	36	9	N	33					107

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

08	620	N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	N	6					46
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	572	2	15	9	N	14					60
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	589	2	19	9	N	17					77
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	558	2	4	9	N	4					81
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	522	2	15	9	N	14					95
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					95

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					160
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					160
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					160
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					160
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					160
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					160

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

08	T. A.		28	-0-	28	81	28	2			N	-0-					63
09	T. A.		177	-0-	177	258	177	2			N	-0-					63
10	T. A.		16	-0-	16	274	16	2			N	-0-					63
11	T. A.		86	-0-	86	360	86	2			N	-0-					63
12	T. A.		25	-0-	25	385	25	2			N	-0-					63
01	T. A.		49	-0-	49	434	49	2			N	-0-					63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				18
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				18
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				18
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				18
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				18
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-				62
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-				62
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				62
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-				62
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-				62
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-				62

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				169
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1477	2	113	9	N	103	190	1		82
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-				82
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17				99
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1532	2	43	9	N	39				138
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11				149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1497	2	6	9	N	5					251
09	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	1225	2	51	9	N	46	181	1			116
10	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			N	-0-					116
11	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	1166	2	63	9	N	57					173
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1187	2	20	9	N	18					191
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1153	2	53	9	N	48					239

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

08	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	1			77
09	1650	N	1213	-0-	-437	-0-	1213	2			Y	-0-					77
10	1705	N	106	-0-	-1599	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			77
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	-0-					77
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	1			77
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	Y	2	2	1			77

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

08	1302	N	996	-0-	-306	-0-	993	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1170	N	989	-0-	-181	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1137	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	789	-0-	-234	-0-	787	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	881	2	2	9	N	2	2	1			-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	56	-0-	56	112	56	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	116	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1059	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

08	1085	X	836	-0-	-249	-0-	834	2	2	9	Y	2	2	1			84
09	1050	X	811	-0-	-239	-0-	811	2			Y	-0-					84
10	930	X	833	-0-	-97	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			84
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					84
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	1			84
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	1			84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					153
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					153
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					153
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	6	8			163
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1548	2	4	9	Y	4	4	8			163
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			Y	-0-					163

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1001	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	3	1			-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7	7	1			15
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					15
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	N	6	6	1			15
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					15
12	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4754	2	7	9	N	6	6	1			15
*01	3100	N	5016	-0-	1916	3577	5006	2	10	9	N	9	9	1			15

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1701	-0-	1701	1701	844	2	857	9	Y	779	528	1	1	8	250
09	T. A.		2632	-0-	2632	4333	1640	2	992	9	Y	902	852	1			300
10	14B2 EXT		1417	-0-	1417	5750	781	2	636	9	Y	578	715	1			163
11	14B2 EXT		1521	-0-	1521	7271	868	2	653	9	Y	594	581	1	1	8	175
12	3100	N	1517	-0-	-1583	5688	796	2	721	9	Y	655	651	1			179
*01	3100	N	901	-0-	-2199	3489	518	2	383	9	Y	348	524	1			3

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	157	-0-	-1300	-0-	146	2	11	9	Y	10					83
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	Y	12					95
10	1488	N	142	-0-	-1346	-0-	133	2	9	9	Y	8					103
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	125	2	53	9	Y	48	137	1	1	8	13
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	101	2	59	9	Y	54	67	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1496	2	10	9	Y	9	7	8			98
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2			Y	-0-					98
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	Y	4	2	8			100
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	3	8			100
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					100
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1084	2	28	9	N	25	7	1			138
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1051	2	41	9	N	37					175
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	2	28	9	N	25	185	1			15
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					27
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	N	15	4	1			38
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13	5	1			46

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	2575	2	2	9	Y	2					38
09	2850	X	2497	-0-	-353	-0-	2497	2			Y	-0-					38
10	2945	N	2675	-0-	-270	-0-	2675	2			Y	-0-					38
11	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	2058	2			Y	-0-					38
12	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			Y	-0-					38
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2					40

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

08	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2867	2	17	9	Y	15	15	8			85
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2913	2			Y	-0-					85
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3092	2	14	9	Y	13	9	8			89
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	14	8			98
12	3007	N	2614	-0-	-393	-0-	2610	2	4	9	Y	4	4	8			98
*01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					98

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	2	21	9	Y	19	5	8			32
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	Y	5					37
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	Y	4	3	8			38
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	7	8			56
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1060	2	53	9	Y	48	2	8			102
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11					113

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					89
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					89
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3	1	8			91
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	8			91
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	425	2	10	9	Y	9	1	8			99
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	396	2	26	9	Y	24					123

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	Y	12	12	8			47
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					47
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2000	2	8	9	Y	7	7	8			47
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	Y	13	13	8			47
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1974	2	7	9	Y	6	6	8			47
*01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					47

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	31	1	1502	2	Y	-0-					120
09	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	30	1	1437	2	Y	-0-					120
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	3	1	1503	2	Y	-0-					120
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					120
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1509	2	1	9	Y	1					121
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7					128

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	8	1	3028	2	Y	44	4	8			153
							48	9									
09	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	8	1	2905	2	Y	29					182
							32	9									
10	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	8	1	3019	2	Y	18					200
							20	9									
11	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	7	1	2863	2	Y	43	3	8			240
							47	9									
12	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	8	1	3013	2	Y	35					275
							39	9									
*01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	2	Y	64	177	1	10	8	152
							70	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					13
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					15
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					22
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					44
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	2	26	9	N	24					68
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	N	21					89

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	Y	3	2	8			28
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					28
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2245	2	3	9	Y	3	3	8			28
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			Y	-0-					28
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2177	2	6	9	Y	5					33

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	2	6	9	Y	5	2	8			54
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					54
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	Y	1	1	8			54
11	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1848	2	6	9	Y	5	3	8			56
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	Y	1	1	8			56
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					56

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					41
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1937	2	2	9	N	2					43
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15					58
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1880	2	35	9	N	32					90
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1946	2	30	9	N	27					117
01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1913	2	35	9	N	32					149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

08	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2202	2	9	9	Y	8	8	8			43
09	2520 X	2081	-0-	-439	-0-	2081	2			Y	-0-					43
10	2387 X	2212	-0-	-175	-0-	2202	2	10	9	Y	9	6	8			46
11	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2192	2	48	9	Y	44	65	1	8	8	17
12	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	1945	2	10	9	Y	9	3	8			23
01	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			Y	-0-					23

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	251	2	25	9	N	23					76
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	204	2	20	9	N	18					94
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					109
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	N	16					125
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	N	14					139
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					144

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	2	Y	30	170	1	3	8	35
						33	9									
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	3129	2	Y	27					62
						30	9									
10	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	27	1	2845	2	Y	28					90
						31	9									
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	29	1	3155	2	Y	29	4	8			115
						32	9									
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	31	1	3334	2	Y	15					130
						17	9									
*01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	2	Y	30	5	8			155
						33	9									

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1021	2	69	9	Y	63	166	1			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11					11
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1034	2	37	9	Y	34	19	1			26
11	1050 N	739	-0-	-311	-0-	727	2	12	9	Y	11					37
12	961 N	511	-0-	-450	-0-	494	2	17	9	Y	15	13	1			39
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	850	2	31	9	Y	28	12	1			55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			17
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-					17
10	620 N	441	-0-	-179	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1			17
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					17
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	456	2	2	9	Y	2	2	1			17
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

08	T. A.	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					185
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					185
10	T. A.	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-					185
11	T. A.	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					185
12	T. A.	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					185
01	T. A.	1	-0-	1	13	1	2			N	-0-					185

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30	9	N	27					134
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2	25	9	N	23					157
10	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1458	2	21	9	N	19					176
11	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1429	2	18	9	N	16					192
12	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1489	2	37	9	N	34	191	1			35
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					60

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	31	1	1293	2	Y	7					104
						8	9									
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	Y	10					114
						11	9									
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	Y	4					118
						4	9									
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	Y	5	1	8			122
						6	9									
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	31	1	1278	2	Y	14					136
						15	9									
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	Y	17	1	8			152
						19	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1522	2	55	9	N	50	176	1			63
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1453	2	44	9	N	40					103
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1482	2	34	9	N	31					134
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1440	2	62	9	N	56					190
12	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1461	2	70	9	N	64	181	1			73
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1466	2	84	9	N	76					149

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3198	2	30	9	Y	27	2	8			237
09	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	2980	2	29	9	Y	26					263
10	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2727	2	19	9	Y	17	177	1	2	8	101
11	3150	X	2369	-0-	-781	-0-	2340	2	29	9	Y	26	2	8			125
12	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	5	1	2776	2	Y	43	1	8			167
							47	9									
01	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	110	1	2530	2	Y	50					217
							55	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-	2059	2			N	-0-					99
09	3000	X	2366	-0-	-634	-0-	2366	2			N	-0-					99
10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			N	-0-					99
11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	1999	2			N	-0-					99
12	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1928	2			N	-0-					99
01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					99

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	Y	13	3	8			53
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					53
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	Y	1	1	8			53
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	2	8			56
12	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			Y	-0-					56
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	3	3	1			18
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			Y	-0-					18
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	723	2	2	9	Y	2	2	1			18
11	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					18
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	1			18
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					324
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					324
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					324
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					324
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					324
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1447	2	50	9	N	45	176	1			193

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2444	-0-	-5	-0-	2419	2	25	9	Y	23	1	8			106
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2390	2	30	9	Y	27					133
10	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	2410	2	33	9	Y	30	1	8			162
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2462	2	34	9	Y	31	2	8			191
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	2	26	9	Y	24	174	1	1	8	40
*01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	Y	20					60

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	29	-0-	29	115	29	1			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					119
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			Y	-0-					119
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1347	2	1	9	Y	1	1	8			119
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1195	2	12	9	Y	11	5	8			125
12	1240	N	898	-0-	-342	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	8			125
01	1333	N	970	-0-	-363	-0-	969	2	1	9	Y	1					126

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					33
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					33
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					33
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					33
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	14					187
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15					202
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	Y	18	1	8			219
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2075	2	32	9	Y	29	5	8			243
12	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1891	2	20	9	Y	18	181	1	1	8	79
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	Y	15					94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	920	-0-	-103	-0-	896	2	24	9	Y	22	5	1			78
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9					87
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16	8	1			95
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9	9	Y	8					103
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	8	1			108
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	Y	14	10	1			112

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

08	17620	X	2131	-0-	-15489	-0-	1946	2	185	9	Y	168	179	1	28	8		13
09	2880	X	1093	-0-	-1787	-0-	1003	2	90	9	Y	82						95
10	2976	X	482	-0-	-2494	-0-	445	2	37	9	Y	34	1	8				128
11	2880	X	1828	-0-	-1052	-0-	1	1	1736	2	Y	83	36	8				175
							91	9										
12	3565	X	2241	-0-	-1324	-0-	2201	2	40	9	Y	36	33	8				178
*01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	166	1				45

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

08	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1969	2	2	9	Y	2	2	8			97
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2042	2	31	9	Y	28					125
10	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1824	2	3	9	Y	3	1	8			127
11	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	2			Y	-0-					127
12	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1714	2	3	9	Y	3					130
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					130

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1403	2	25	9	Y	23	18	8			260
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					260
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1251	2	37	9	Y	34	10	8			284
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1190	2	44	9	Y	40	188	1	25	8	111
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1091	2	30	9	Y	27	8	8			130
01	1302	N	759	-0-	-543	-0-	703	2	56	9	Y	51	179	1			2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					33
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					33
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					33
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					33
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					33
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2305	2	18	9	Y	16	16	8			133
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					133
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2320	2	11	9	Y	10	7	8			136
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2434	2	19	9	Y	17	56	1	17	8	80
12	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2051	2	9	9	Y	8	8	8			80
01	2170 N	1896	-0-	-274	-0-	1879	2	17	9	Y	15					95

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2410	2	22	9	Y	20	2	8			29
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					29
10	1984 N	1208	-0-	-776	-0-	1208	2			Y	-0-					29
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2587	2	4	9	Y	4					33
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					36
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					38

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	Y	29	4	8			166
						32	9									
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1963	2	Y	23					189
						25	9									
10	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	31	1	1901	2	Y	8					197
						9	9									
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	Y	31	172	1	6	8	50
						34	9									
12	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	31	1	1927	2	Y	28					78
						31	9									
01	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	31	1	1890	2	Y	22	4	8			96
						24	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	5	1			65
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2340	2	26	9	Y	24					89
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2444	2	45	9	Y	41	4	1			126
11	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2247	2	32	9	Y	29					155
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2396	2	35	9	Y	32	2	1			185
01	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	2115	2	40	9	Y	36	185	1			36

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					207
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					207
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1515	2	12	9	Y	11	6	8			150
09	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1618	2	18	9	Y	16					166
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	Y	15	4	8			177
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1748	2	73	9	Y	66	174	1	11	8	58
12	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1477	2	13	9	Y	12	2	8			68
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	Y	2					70

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	Y	14					45
09	660	X	606	-0-	-54	-0-	588	2	18	9	Y	16					61
10	682	X	490	-0-	-192	-0-	483	2	7	9	Y	6					67
11	660	X	604	-0-	-56	-0-	572	2	32	9	Y	29					96
12	620	N	400	-0-	-220	-0-	354	2	46	9	Y	42	133	1			5
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	376	2	29	9	Y	26					31

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1210	-0-	-588	-0-	1208	2	2	9	Y	2					168
09	1710	X	1266	-0-	-444	-0-	1263	2	3	9	Y	3					171
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1874	2	14	9	Y	13					184
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					187
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38					225
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	38	1	1741	2	Y	69	184	1			110
							76	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2176	2	24	9	Y	22	7	1			54
09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2124	2	19	9	Y	17					71
10	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	1838	2	19	9	Y	17	5	1			83
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14					97
12	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2135	2	22	9	Y	20	5	1			112
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	Y	21	5	1			128

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

08	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1437	2	1	9	Y	1					102
09	1560	X	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			Y	-0-					102
10	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			Y	-0-					102
11	1410	X	1389	-0-	-21	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8			102
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					102
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					102

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	5	8			23
09	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	2479	2			Y	-0-					23
10	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	8			23
11	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2289	2	40	9	Y	36	5	8			54
12	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2379	2	44	9	Y	40	2	8			92
01	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2262	2	22	9	Y	20					112

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1458	2	18	9	Y	16	1	1			151
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1387	2	18	9	Y	16					167
10	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1233	2	23	9	Y	21	1	1			187
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	2	19	9	Y	17	178	1			26
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	1	1			40
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18	1	1			57

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					34
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			Y	-0-					34
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	Y	3	2	8			35
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					35
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					35

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	Y	10	2	8			70
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15					85
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	Y	25	1	8			109
11	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1807	2	7	9	Y	6	3	8			112
12	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			112
01	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1706	2	6	9	Y	5					117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11					124
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	939	2	14	9	Y	13					137
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	920	2	10	9	Y	9					146
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	2	21	9	Y	19	3	8			162
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1376	2	28	9	Y	25	2	8			185
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	181	1			22

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1104	2	36	9	Y	33	1	8			75
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	778	2	66	9	Y	60					135
10	1178	N	894	-0-	-284	-0-	841	2	53	9	Y	48	172	1	1	8	10
11	1110	N	827	-0-	-283	-0-	821	2	6	9	Y	5	2	8			13
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

08	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2542	2	24	9	Y	22	3	1			113
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2483	2	25	9	Y	23					136
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2588	2	35	9	Y	32	1	1			167
11	2490	N	2467	-0-	-23	-0-	2435	2	32	9	Y	29					196
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2671	2	29	9	Y	26	177	1			45
01	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2545	2	24	9	Y	22	2	1			65

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2130	2	13	9	Y	12					130
09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2031	2	15	9	Y	14					144
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2065	2	17	9	Y	15					159
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14					173
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	Y	12					185
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	Y	15					200

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	Y	35	4	1			117
09	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1908	2	39	9	Y	35					152
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1997	2	45	9	Y	41	4	1			189
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28	9	Y	25	187	1			27
12	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	1124	2	24	9	Y	22	4	1			45
01	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1775	2	21	9	Y	19	4	1			60

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1670	2	14	9	N	13					56
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1599	2	26	9	N	24					80
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	N	21					101
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					118
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	N	12					130
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21					151

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	2534	2	47	9	Y	43	182	1	3	8	50
09	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	2497	2	59	9	Y	54					104
10	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2565	2	40	9	Y	36	3	8			137
11	2490	X	2412	-0-	-78	-0-	2361	2	51	9	Y	46	5	8			178
12	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	5	1	2221	2	Y	23	1	8			200
							25	9									
01	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	112	1	2080	2	Y	78					278
							86	9									

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

08	713	N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	Y	5	1	8			12
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					12
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	708	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	681	2	39	9	Y	35	2	8			45
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47	1	8			91
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1228	2	70	9	Y	64					155

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1439	2	64	9	Y	58	18	1			222
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1312	2	48	9	Y	44	175	1			91
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	2	64	9	Y	58	13	1			136
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1348	2	43	9	Y	39					175
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	12	1			228
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1469	2	50	9	Y	45	197	1			76

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	10	1			152
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1104	2	23	9	Y	21					173
10	1209	N	845	-0-	-364	-0-	808	2	37	9	Y	34	190	1			17
11	1020	N	423	-0-	-597	-0-	406	2	17	9	Y	15					32
12	1147	N	608	-0-	-539	-0-	585	2	23	9	Y	21	8	1			45
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	706	2	31	9	Y	28	13	1			60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	2	18	9	Y	16	1	1			59
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16					75
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18	1	1			92
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	Y	15					107
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	1	1			130
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	2	33	9	Y	30	2	1			158

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	Y	15	7	8			26
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	2	8	9	Y	7					33
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1885	2	24	9	Y	22	5	8			50
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1927	2	64	9	Y	58	12	8			96
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	4	8			121
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					121

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	Y	45	18	1			129
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1976	2	40	9	Y	36					165
10	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	1658	2	52	9	Y	47	189	1			23
11	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1563	2	23	9	Y	21					44
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1926	2	37	9	Y	34	12	1			66
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	Y	38	14	1			90

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1379	2	11	9	Y	10	5	8			156
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1308	2	2	9	Y	2					158
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	Y	4	4	8			158
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	Y	5	5	8			158
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			158
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	8			83
09	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			Y	-0-					83
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3	3	8			83
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8			83
12	589	N	230	-0-	-359	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	8			83
01	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					83

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					89
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	Y	3					92
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	8			92
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1393	2	24	9	Y	22	60	1	4	8	50
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	4	8			55
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					56

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					23
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	N	1					43
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					43
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	N	2					45
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1					46
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					46
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1588	2	1	9	N	1					47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1509	-0-	-413	-0-	6	1	1489	2	Y	13					30
							14	9									
09	1800	X	1394	-0-	-406	-0-	1380	2	14	9	Y	13					43
10	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	3	1	1272	2	Y	16					59
							18	9									
11	1740	X	1197	-0-	-543	-0-	1182	2	15	9	Y	14					73
12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1058	2	13	9	Y	12					85
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	981	2	11	9	Y	10					95

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

08	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1980	2	19	9	Y	17	2	1			44
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1875	2	13	9	Y	12					56
10	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1962	2	18	9	Y	16	1	1			71
11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1867	2	12	9	Y	11					82
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1894	2	19	9	Y	17	2	1			97
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1906	2	20	9	Y	18	2	1			113

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

08	310	N	186	-0-	-124	-0-	24	1	159	2	Y	3					52
							3	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					52
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	2	1	80	2	Y	17					69
							19	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	15	2	8			82
							17	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					82
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	307	2	30	9	Y	27					109

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	31	1	1065	2	Y	-0-					97
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					97
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	Y	5					102
							6	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	2					104
							2	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1179	2	Y	1					105
							1	9									
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10					115

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1023	2	6	9	Y	5	5	8			76
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	Y	2					78
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	8			78
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	Y	8	8	8			78
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	8			78
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					78

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	Y	10	3	1			19
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	Y	17					36
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	Y	27	7	1			56
11	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1773	2	24	9	Y	22					78
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1971	2	30	9	Y	27	10	1			95
01	1891	N	468	-0-	-1423	-0-	448	2	20	9	Y	18	109	1			4

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	Y	13	1	8			176
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	Y	23					199
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2404	2	23	9	Y	21	179	1			41
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	Y	15	1	8			55
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	Y	15					70
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2075	2	12	9	Y	11					81

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	524	-0-	-840	-0-	515	2	9	9	N	8					144
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	735	2	12	9	N	11					155
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9					164
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	404	2	7	9	N	6					170
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	603	2	1	9	N	1					171
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	556	2	10	9	N	9					180

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1335	2	13	9	Y	12					198
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1934	2	15	9	Y	14	176	1			36
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	2	18	9	Y	16	1	8			51
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	2	22	9	Y	20	2	8			69
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2582	2	17	9	Y	15	1	8			83
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	Y	15					98

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	513	2	7	9	Y	6					21
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	Y	8					29
10	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			Y	-0-					29
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	481	2	9	9	Y	8					37
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12					49
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	2	13	9	Y	12	1	1			60

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1972	2	18	9	Y	16	2	1			93
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	Y	10					103
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1950	2	12	9	Y	11	3	1			111
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1777	2	9	9	Y	8					119
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1893	2	14	9	Y	13	2	1			130
01	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1776	2	23	9	Y	21	3	1			148

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	21	9	Y	19	2	8			100
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23	9	Y	21					121
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16	1	8			136
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	1	8			160
12	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1915	2	18	9	Y	16					176
01	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1637	2	21	9	Y	19					195

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					7
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					7
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					7
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					7
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					7
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	57	9	Y	52	4	1			142
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3124	2	55	9	Y	50					192
10	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3092	2	56	9	Y	51	188	1			55
11	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2908	2	52	9	Y	47					102
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3033	2	76	9	Y	69	5	1			166
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2913	2	79	9	Y	72	8	1			230

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1927	2	28	9	Y	25	3	1			102
09	1830	X	1789	-0-	-41	-0-	1764	2	25	9	Y	23					125
10	1984	X	1805	-0-	-179	-0-	1772	2	33	9	Y	30	2	1			153
11	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	1626	2	29	9	Y	26					179
12	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1521	2	21	9	Y	19	1	1			197
01	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	1452	2	21	9	Y	19	186	1			30

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1263	2	84	9	Y	76	26	8			173
09	2040	N	1249	-0-	-791	-0-	1205	2	44	9	Y	40					213
10	2108	N	1277	-0-	-831	-0-	1231	2	46	9	Y	42	171	1			84
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	Y	41	31	8			94
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1907	2	83	9	Y	75					169
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86	35	8			220

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	3033	2	32	9	Y	29	3	1			133
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2838	2	36	9	Y	33					166
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2953	2	42	9	Y	38	183	1			21
11	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2785	2	25	9	Y	23					44
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2969	2	41	9	Y	37	2	1			79
*01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2852	2	75	9	Y	68	2	1			145

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1571	2	23	9	Y	21	2	8			29
09	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					29
10	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1376	2	2	9	Y	2	2	8			29
12	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					29
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1440	2	7	9	Y	6					35

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2971	2	59	9	N	54					72
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	N	30					102
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2012	2	52	9	N	47					149
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1850	2	36	9	N	33					182
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	N	37					219
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1739	2	25	9	N	23	188	1			54

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

08	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	2233	2	20	9	Y	18	184	1			74
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	2	15	9	Y	14					88
10	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2200	2	20	9	Y	18	1	1			105
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2217	2	15	9	Y	14					119
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2258	2	23	9	Y	21	2	1			138
*01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2271	2	29	9	Y	26	1	1			163

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	Y	10	1	8			65
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	1291	2	3	9	Y	3					68
10	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1455	2	2	9	Y	2					70
11	1650 N	1073	-0-	-577	-0-	1070	2	3	9	Y	3					73
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	10					83
01	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1338	2	25	9	Y	23					106

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2079	2	33	9	Y	30	1	8			207
09	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1941	2	28	9	Y	25					232
10	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2053	2	20	9	Y	18	179	1			71
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2111	2	39	9	Y	35					106
12	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1958	2	37	9	Y	34	1	8			139
01	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27					166

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

08	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1931	2	7	9	Y	6					128
09	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	1941	2	24	9	Y	22					150
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20					170
11	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1667	2	19	9	Y	17	187	1			-0-
12	2015 N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-	108	1			17
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					17
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					17
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					17
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

08	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			Y	-0-					50
09	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1404	2			Y	-0-					50
10	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1286	2			Y	-0-					50
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1323	2	3	9	Y	3					53
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	1	8			78
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	2	Y	19					97
							21	9									

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1450	2	2	9	Y	2	2	8			10
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					10
10	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1443	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	1137	2	2	9	Y	2	2	8			10
12	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1282	2	1	9	Y	1	1	8			10
01	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	2			Y	-0-					10

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1462	2	8	9	Y	7	1	8			80
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1360	2	20	9	Y	18					98
10	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1324	2	30	9	Y	27					125
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	Y	20	2	8			143
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1478	2	32	9	Y	29					172
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1342	2	43	9	Y	39	2	8			209

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

08	713	N	678	-0-	-35	-0-	661	2	17	9	Y	15					154
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	660	2	19	9	Y	17					171
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	Y	17					188
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	173	1	1	8	28
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	Y	10	1	8			37
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	Y	21					58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	919	2	39	9	Y	35	1	8			63
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	716	2	63	9	Y	57					120
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1145	2	67	9	Y	61	174	1	1	8	6
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	2	8			9
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			9
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					9

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

08	1333	X	695	-0-	-638	-0-	694	2	1	9	Y	1	1	8			142
09	840	X	609	-0-	-231	-0-	609	2			Y	-0-					142
10	837	X	606	-0-	-231	-0-	606	2			Y	-0-					142
11	690	X	479	-0-	-211	-0-	479	2			Y	-0-					142
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					142
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					142

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

08	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	248	1	10218	2	N	8					105
							9	9									
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	240	1	9911	2	N	9					114
							10	9									
10	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	220	1	8570	2	N	12					126
							13	9									
11	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	240	1	11042	2	N	38					164
							42	9									
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	248	1	10995	2	N	22					186
							24	9									
*01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	248	1	10831	2	N	28					214
							31	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6	1	8			141
09	1170	N	729	-0-	-441	-0-	723	2	6	9	Y	5					146
10	1178	N	694	-0-	-484	-0-	692	2	2	9	Y	2					148
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1046	2	24	9	Y	22	1	8			169
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	Y	5					174
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	Y	29	2	8			201

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

08	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	2357	2	3	9	N	3					301
09	2490	N	2286	-0-	-204	-0-	2286	2			N	-0-					301
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					301
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					301
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	182	1			119
01	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2399	2	65	9	N	59					178

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5783	2	77	9	N	70					285
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5538	2	121	9	N	110	198	1			197
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4528	2	68	9	N	62					259
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3646	2	8	9	N	7					266
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3458	2	61	9	N	55					321
*01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3250	2	129	9	N	117	190	1			248

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	248	1	3107	2	N	50	83	1			110
						55	9									
09	4770 X	1372	-0-	-3398	-0-	192	1	1172	2	N	7					117
						8	9									
10	4929 X	4008	-0-	-921	-0-	216	1	3722	2	N	64					181
						70	9									
11	4770 X	1989	-0-	-2781	-0-	192	1	1776	2	N	19					200
						21	9									
12	3410 X	2968	-0-	-442	-0-	160	1	2766	2	N	38	180	1			58
						42	9									
*01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	N	82					140
						90	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

08	3715 X	3189	-0-	-526	-0-	3113	2	76	9	N	69	179	1			271
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2750	2	85	9	N	77					348
10	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	2614	2	26	9	N	24					372
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55	182	1			245
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2826	2	98	9	N	89					334
01	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2724	2	122	9	N	111	187	1			258

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	9					133
						10	9									
09	1830 X	1784	-0-	-46	-0-	390	1	1384	2	N	9					142
						10	9									
10	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	355	1	1270	2	N	-0-					142
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	390	1	1577	2	N	53					195
						58	9									
*12	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	490	1	1319	2	N	49	169	1			75
						54	9									
01	1829 X	1805	-0-	-24	-0-	403	1	1338	2	N	58					133
						64	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					136
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					136
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					136
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4319	2	54	9	N	49					185
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3925	2	92	9	N	84					269
*01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4253	2	61	9	N	55					324

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	775	1	4769	2	N	15					229
						17	9									
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	750	1	4344	2	N	-0-					229
10	5766 X	5005	-0-	-761	-0-	625	1	4206	2	N	158	176	1			211
						174	9									
11	5580 X	5192	-0-	-388	-0-	750	1	4299	2	N	130					341
						143	9									
12	5766 X	4755	-0-	-1011	-0-	775	1	3962	2	N	16					357
						18	9									
01	5549 X	3719	-0-	-1830	-0-	775	1	2930	2	N	13	141	1			229
						14	9									

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2819	2	64	9	N	58					124
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2657	2	68	9	N	62					186
10	2759 N	2672	-0-	-87	-0-	2603	2	69	9	N	63					249
11	2670 N	2488	-0-	-182	-0-	2414	2	74	9	N	67	187	1			129
12	2759 N	2128	-0-	-631	-0-	2058	2	70	9	N	64					193
01	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2420	2	89	9	N	81	203	1			71

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

08	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	775	1	8606	2	N	56					296
						62	9									
09	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	750	1	8561	2	N	-0-					296
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	775	1	8607	2	N	44	173	1			167
						48	9									
11	9150 X	8988	-0-	-162	-0-	750	1	8149	2	N	81					248
						89	9									
12	9610 X	8250	-0-	-1360	-0-	775	1	7353	2	N	111	192	1			167
						122	9									
01	9610 X	9422	-0-	-188	-0-	738	1	8574	2	N	100					267
						110	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805 X	3963	-0-	-842	-0-	27	1	3860	2	Y	69	182	1			56
						76	9									
09	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	27	1	4175	2	Y	80					136
						88	9									
10	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	23	1	3599	2	Y	81	176	1			41
						89	9									
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	29	1	4476	2	Y	101	7	8			135
						111	9									
12	4433 X	4114	-0-	-319	-0-	29	1	3964	2	Y	110	174	1			71
						121	9									
01	4433 X	4402	-0-	-31	-0-	31	1	4250	2	Y	110	7	8			174
						121	9									

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

08	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2679	2	53	9	N	48	184	1			126
09	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	2561	2	52	9	N	47					173
10	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	2477	2	34	9	N	31					204
11	2730 X	2515	-0-	-215	-0-	2452	2	63	9	N	57	169	1			92
12	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	2539	2	43	9	N	39					131
01	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2577	2	26	9	N	24					155

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

08	4309 X	4222	-0-	-87	-0-	248	1	3919	2	N	50					159
						55	9									
09	4170 X	3477	-0-	-693	-0-	240	1	3190	2	N	43					202
						47	9									
10	4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	224	1	2674	2	N	53					255
						58	9									
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	240	1	4429	2	N	64	190	1			129
						70	9									
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	248	1	4560	2	N	64					193
						70	9									
*01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	248	1	4327	2	N	69					262
						76	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

08	3100 N	4030	-0-	930	3998	248	1	3708	2	N	67					194
						74	9									
09	3000 N	2639	-0-	-361	3637	240	1	2337	2	N	56	182	1			68
						62	9									
10	6821 X	3184	-0-	-3637	-0-	248	1	2880	2	N	51					119
						56	9									
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	240	1	2912	2	N	76					195
						84	9									
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	248	1	1875	2	N	48	192	1			51
						53	9									
*01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	248	1	1542	2	N	64					115
						70	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					17
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					17
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					17
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					17
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					17
*01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1098	2	24	9	N	22					160
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1034	2	25	9	N	23					183
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1062	2	18	9	N	16					199
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17	181	1			35
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1060	2	18	9	N	16					51
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1105	2	18	9	N	16	1	8			66

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	6371	2	129	9	Y	117	184	1	7	8	133
09	6660	X	6166	-0-	-494	-0-	6053	2	113	9	Y	103					236
10	6882	X	6317	-0-	-565	-0-	6285	2	32	9	Y	29	183	1			82
11	6480	X	6338	-0-	-142	-0-	6117	2	221	9	Y	201	173	1	8	8	102
12	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	6074	2	134	9	Y	122					224
*01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6249	2	263	9	Y	239	177	1	12	8	274

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8129	2	116	9	N	105					227
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7693	2	107	9	N	97					324
10	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7909	2	94	9	N	85	183	1			226
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7741	2	128	9	N	116	187	1			155
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7448	2	121	9	N	110					265
01	8246	X	7676	-0-	-570	-0-	7529	2	147	9	N	134	191	1			208

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5914	2	97	9	N	88					272
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5664	2	116	9	N	105	166	1			211
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5787	2	119	9	N	108					319
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5562	2	132	9	N	120	189	1			250
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5567	2	116	9	N	105	184	1			171
*01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5303	2	122	9	N	111					282

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	955	-0-	-161	-0-	938	2	17	9	N	15					190
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	984	2	20	9	N	18					208
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	920	2	6	9	N	5	185	1			28
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	836	2	23	9	N	21					49
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	841	2	26	9	N	24					73
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					77

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1054	1	9901	2	N	497	560	1			146
							547	9									
09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	1020	1	9339	2	N	487	366	1			267
							536	9									
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1020	1	9568	2	N	489	380	1			376
							538	9									
11	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	948	1	7096	2	N	378	571	1			183
							416	9									
12	9176	X	5596	-0-	-3580	-0-	400	1	4946	2	N	227	198	1			212
							250	9									
*01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	952	1	8667	2	N	434	379	1			267
							477	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	775	1	9196	2	N	363	351	1			270
							399	9									
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	750	1	8811	2	N	384	351	1			303
							422	9									
10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	669	1	8272	2	N	321	371	1			253
							353	9									
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	725	1	8948	2	N	337	195	1			395
							371	9									
12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	775	1	9025	2	N	411	384	1			422
							452	9									
*01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	775	1	8560	2	N	310	573	1			159
							341	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

08	T. A.		12041	-0-	12041	36367	11885	2	156	9	Y	142	174	1	3	8	153
09	T. A.		11471	-0-	11471	47838	11280	2	191	9	Y	174					327
10	T. A.		10380	-0-	10380	58218	53	1	10167	2	Y	145	184	1	3	8	285
							160	9									
11	T. A.		12245	-0-	12245	70463	144	1	11897	2	Y	185	362	1	3	8	105
							204	9									
12	T. A.		9521	-0-	9521	79984	142	1	9241	2	Y	125	2	8			228
							138	9									
01	T. A.		11781	-0-	11781	91765	134	1	11476	2	Y	155	181	1			202
							171	9									

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	1228	1	10548	2	N	448	558	1			88
							493	9									
09	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	1188	1	9799	2	N	403	190	1			301
							443	9									
10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1126	1	8684	2	N	390	567	1			124
							429	9									
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	1171	1	9026	2	N	352	371	1			105
							387	9									
*12	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	1228	1	9031	2	N	499	382	1			222
							549	9									
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					222

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	246	1	1856	2	N	37					128
							41	9									
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	240	1	1801	2	N	33					161
							36	9									
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	232	1	1936	2	N	37					198
							41	9									
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	236	1	1784	2	N	31					229
							34	9									
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	17	191	1			55
							19	9									
01	2201	X	1227	-0-	-974	-0-	216	1	987	2	N	22					77
							24	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

08	T. A.		2434	-0-	2434	2434	2389	2	45	9	N	41					221
09	T. A.		4634	-0-	4634	7068	4449	2	185	9	N	168					389
10	T. A.		4487	-0-	4487	11555	4308	2	179	9	N	163	188	1			364
11	T. A.		4821	-0-	4821	16376	4691	2	130	9	N	118	335	1			147
12	T. A.		3706	-0-	3706	20082	3567	2	139	9	N	126					273
01	T. A.		3535	-0-	3535	23617	3410	2	125	9	N	114	183	1			204

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10731	2	212	9	N	193	372	1			125
09	8340	X	6752	-0-	-1588	-0-	6576	2	176	9	N	160	183	1			102
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11639	2	241	9	N	219	184	1			137
11	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10841	2	141	9	N	128					265
12	8618	X	848	-0-	-7770	-0-	627	2	221	9	N	201	181	1			285
01	8618	X	8527	-0-	-91	-0-	8138	2	389	9	N	354	400	1			239

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	11066	-0-	-3690	-0-	775	1	10080	2	N	192	183	1			151
							211	9									
09	13830	X	12957	-0-	-873	-0-	750	1	12018	2	N	172	197	1			126
							189	9									
10	12648	X	10547	-0-	-2101	-0-	775	1	9500	2	N	247	198	1			175
							272	9									
11	12240	X	7816	-0-	-4424	-0-	750	1	6865	2	N	183	189	1			169
							201	9									
12	13392	X	12341	-0-	-1051	-0-	725	1	11276	2	N	309	198	1			280
							340	9									
01	13392	X	12386	-0-	-1006	-0-	775	1	11377	2	N	213	200	1			293
							234	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					98
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					98
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					98
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					98
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					98
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	182	2	45	9	N	41					184
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	192	2	39	9	N	35	189	1			30
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	191	2	44	9	N	40					70
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	N	43					113
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	N	39					152
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	N	25					177

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	229	2	14	9	N	13					120
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6					126
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	2	9	9	N	8					134
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6					140
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6					146
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	104	2	8	9	N	7					153

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	N	13					97
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9					106
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9					115
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					130
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					147
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	2	14	9	N	13					160

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	949	2	32	9	N	29					164
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	N	18					182
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	N	16					198
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	N	16	187	1			27
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	872	2	18	9	N	16					43
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					158
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					158
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					158
11	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					158
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					158
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6649	X	3208	-0-	-3441	-0-	3186	3	22	9	N	20	190	1			43
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3184	3	26	9	N	24					67
10	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2588	3	66	9	N	60					127
11	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1356	3	25	9	N	23					150
12	3007	X	1559	-0-	-1448	-0-	1527	3	32	9	N	29					179
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					179

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1634	-0-	-1063	-0-	1634	3			N	-0-					310
09	2760	X	388	-0-	-2372	-0-	388	3			N	-0-					310
10	2852	X	67	-0-	-2785	-0-	67	3			N	-0-	194	1			116
11	2760	X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3			N	-0-					116
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					116
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					116

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1797	-0-	1797	1797	1797	3			N	-0-					7
09	14B2	EXT	1238	-0-	1238	3035	1238	3			N	-0-					7
10	14B2	EXT	1580	-0-	1580	4615	1580	3			N	-0-					7
11	14B2	EXT	1195	-0-	1195	5810	1195	3			N	-0-					7
12	14B2	EXT	1509	-0-	1509	7319	1509	3			N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					7

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	7637	3	133	9	N	121	191	1			127
09	8040	X	6969	-0-	-1071	-0-	6907	3	62	9	N	56					183
10	8308	X	7611	-0-	-697	-0-	7509	3	102	9	N	93	183	1			93
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7681	3	118	9	N	107					200
12	7781	X	7356	-0-	-425	-0-	7311	3	45	9	N	41	199	1			42
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					42

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3934	-0-	-1460	-0-	3934	3			N	-0-					282
09	5220	X	4608	-0-	-612	-0-	4608	3			N	-0-					282
10	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	4759	3			N	-0-					282
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					282
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5326	3	43	9	N	39	192	1			129
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4684	3	66	9	N	60					325
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4526	3	47	9	N	43	186	1			182
10	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	4174	3	55	9	N	50					232
11	4350 X	4138	-0-	-212	-0-	4072	3	66	9	N	60					292
12	4495 X	4428	-0-	-67	-0-	4355	3	73	9	N	66	193	1			165
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					165

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

08	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			N	-0-					55
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					55
10	2697 N	2411	-0-	-286	-0-	2411	3			N	-0-					55
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	45	1	2448	3	N	222	190	1			87
						244	9									
12	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	47	1	2387	3	N	-0-					87
01	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	47	1	2320	3	N	-0-					87

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

08	1829 N	1274	-0-	-555	-0-	1256	3	18	9	N	16					110
09	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	1147	3	15	9	N	14					124
10	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1021	3	21	9	N	19					143
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	3	48	9	N	44					187
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	3	25	9	N	23					210
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	3	25	9	N	23					233

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1196	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1098	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

08	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1242	3	8	9	N	7					85
09	1680 N	1471	-0-	-209	-0-	1467	3	4	9	N	4	2	8			87
10	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1349	3	4	9	N	4	1	8			90
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	N	1	1	8			90
12	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2	2	8			90
*01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2	9	N	2	2	8			90

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

08	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					51
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	3			N	-0-	51	1			-0-
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	954	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

08	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1539	3	11	9	N	10					126
09	1620 N	1208	-0-	-412	-0-	1198	3	10	9	N	9	107	1	8	8	20
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	3	6	9	N	5	1	8			24
11	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	1267	3	9	9	N	8					32
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					33
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			33

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2885	3	28	9	N	25					67
09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2806	3	62	9	N	56	16	8			107
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2873	3	62	9	N	56	9	8			154
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2777	3	43	9	N	39	9	8			184
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2851	3	30	9	N	27	179	1	11	8	21
*01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2820	3	55	9	N	50	11	8			60

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1737	3	12	9	N	11					184
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1724	3	9	9	N	8	125	1	6	8	61
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1699	3	1	9	N	1	1	8			61
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1627	3	20	9	N	18	2	8			77
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1717	3	19	9	N	17	3	8			91
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	3	30	9	N	27	3	8			115

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1266	-0-	-625	-0-	1259	3	7	9	N	6					91
09	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	1364	3	20	9	N	18	79	1	8	8	22
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1310	3	11	9	N	10	1	8			31
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15	1	8			45
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1296	3	8	9	N	7	2	8			50
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1274	3	15	9	N	14	2	8			62

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1320	3	20	9	N	18					126
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	3	13	9	N	12	2	8			136
10	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1157	3	15	9	N	14	2	8			148
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	3	15	9	N	14	1	8			161
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	N	15	115	1	5	8	56
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15	3	8			68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					62
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1602	3	3	9	N	3	3	8			62
10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1508	3	4	9	N	4	4	8			62
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1370	3	3	9	N	3	3	8			62
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1581	3	4	9	N	4	4	8			62
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	4	8			62

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			28

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	3	9	9	N	8	8	8			59
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					59
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					59
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					59
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					59

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

08	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					73
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	928	3	1	9	N	1					74
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	907	3	33	9	N	30					104
11	960	N	820	-0-	-140	-0-	794	3	26	9	N	24					128
12	961	N	834	-0-	-127	-0-	809	3	25	9	N	23					151
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	803	3	39	9	N	35					186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	3	18	9	N	16					68
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1	1	8			68
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					68
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					68
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					68
01	496	N	84	-0-	-412	-0-	84	3			N	-0-					68

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

*02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			73

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	766	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1228	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2492	3	17	9	N	15					93
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2654	3	65	9	N	59	4	8			148
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2506	3	24	9	N	22	3	8			167
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2098	3	28	9	N	25	1	8			191
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1889	3	13	9	N	12	182	1			21
01	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1737	3	37	9	N	34	6	8			49

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2695	3	55	9	N	50	187	1			28
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	2457	3	68	9	N	62					90
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2170	3	74	9	N	67					157
11	2550	N	517	-0-	-2033	-0-	514	3	3	9	N	3					160
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2801	3	79	9	N	72	189	1			43
*01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	3	69	9	N	63					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	3	34	9	N	31					193
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	3	39	9	N	35	137	1	16	8	75
10	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1908	3	30	9	N	27	5	8			97
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1900	3	39	9	N	35	4	8			128
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	3	53	9	N	48	25	8			151
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1971	3	62	9	N	56	7	8			200

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1798	3	19	9	N	17					196
09	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1561	3	23	9	N	21	110	1	7	8	100
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1699	3	25	9	N	23	6	8			117
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1579	3	26	9	N	24	6	8			135
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	3	33	9	N	30	8	8			157
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1665	3	10	9	N	9					166

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	3686	3	32	9	N	29	190	1			194
09	3600	X	2216	-0-	-1384	-0-	2195	3	21	9	N	19	184	1	1	8	28
10	3813	X	1752	-0-	-2061	-0-	1733	3	19	9	N	17	2	8			43
11	3690	X	2061	-0-	-1629	-0-	2025	3	36	9	N	33					76
12	3813	X	1419	-0-	-2394	-0-	1396	3	23	9	N	21					97
01	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	1029	3	19	9	N	17					114

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1823	-0-	-1246	-0-	1813	3	10	9	N	9					138
09	2970	X	2035	-0-	-935	-0-	2014	3	21	9	N	19	79	1	5	8	73
10	3069	X	1898	-0-	-1171	-0-	1875	3	23	9	N	21					94
11	2490	X	1635	-0-	-855	-0-	1606	3	29	9	N	26	5	8			115
12	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1595	3	33	9	N	30	119	1	6	8	20
01	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	1641	3	45	9	N	41	7	8			54

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7448	-0-	-2193	-0-	456	1	6895	3	N	88	184	1			122
							97	9									
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	570	1	9138	3	N	182	192	1	31	8	81
							200	9									
10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	589	1	9041	3	N	196	23	8			254
							216	9									
11	9330	X	9229	-0-	-101	-0-	570	1	8503	3	N	142	191	1	20	8	185
							156	9									
12	9641	X	9489	-0-	-152	-0-	589	1	8483	3	N	379	193	1	149	8	222
							417	9									
01	9641	X	9142	-0-	-499	-0-	589	1	8469	3	N	76	3	8			295
							84	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1881	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1877	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1854	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

08	11780	X	10392	-0-	-1388	-0-	10290	3	102	9	N	93					206
09	11400	X	10470	-0-	-930	-0-	10374	3	96	9	N	87	248	1	3	8	42
10	11625	X	10162	-0-	-1463	-0-	10034	3	128	9	N	116	3	8			155
11	11250	X	10663	-0-	-587	-0-	10541	3	122	9	N	111	187	1	4	8	75
12	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10839	3	130	9	N	118	79	1	5	8	109
01	10819	X	10364	-0-	-455	-0-	10236	3	128	9	N	116	3	8			222

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	930	1	5817	3	N	190	193	1			122
							209	9									
09	6540	X	6101	-0-	-439	-0-	894	1	4935	3	N	247	192	1	93	8	84
							272	9									
10	6758	X	4984	-0-	-1774	-0-	753	1	3956	3	N	250	90	8			244
							275	9									
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	900	1	5927	3	N	242	194	1	75	8	217
							266	9									
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	930	1	5870	3	N	288	193	1	131	8	181
							317	9									
01	6944	X	5791	-0-	-1153	-0-	918	1	4687	3	N	169	21	8			329
							186	9									

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

08	13051	X	10933	-0-	-2118	-0-	10776	3	157	9	N	143	189	1			196
09	12630	X	10488	-0-	-2142	-0-	10333	3	155	9	N	141	188	1			149
10	13051	X	9948	-0-	-3103	-0-	9780	3	168	9	N	153	187	1			115
11	10830	X	10104	-0-	-726	-0-	9929	3	175	9	N	159	191	1			83
12	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	10004	3	169	9	N	154	51	1			186
01	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9609	3	218	9	N	198	193	1			191

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	912	-0-	-483	-0-	180	1	732	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	895	-0-	-455	-0-	174	1	718	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1395	X	873	-0-	-522	-0-	175	1	695	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	174	1	709	3	N	25	7	8			18
							28	9									
12	930	X	850	-0-	-80	-0-	180	1	651	3	N	17	2	8			33
							19	9									
01	930	X	853	-0-	-77	-0-	180	1	667	3	N	5	1	8			37
							6	9									

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					94
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1044	3	29	9	N	26					120
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					120
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	949	3	2	9	N	2					122
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	946	3	37	9	N	34	137	1			19
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	908	3	36	9	N	33					52

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	750	1	3048	3	N	-0-					119
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	726	1	2990	3	N	17	17	8			119
							19	9									
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	728	1	2894	3	N	39	39	8			119
							43	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	726	1	2953	3	N	38	38	8			119
							42	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	750	1	2712	3	N	48	48	8			119
							53	9									
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	750	1	2777	3	N	53	53	8			119
							58	9									

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

08	1054	N	408	-0-	-646	-0-	401	2	7	9	N	6	176	1			20
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3					23
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1272	2	33	9	N	30					53
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	N	15					68
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1062	2	7	9	N	6					74
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1067	2	42	9	N	38					112

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			62

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			52

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	775	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	3	30	9	N	27					172
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2088	3	36	9	N	33	8	8			197
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2109	3	18	9	N	16	9	8			204
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2001	3	28	9	N	25	189	1	7	8	33
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2037	3	34	9	N	31	2	8			62
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2045	3	57	9	N	52	11	8			103

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	2160	N	1445	-0-	-715	-0-	1438	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1308	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	1094	3	11	9	N	10	10	8			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	557	2	1449	3	N	45					260
							50	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	630	2	1335	3	N	95	183	1	27	8	145
							105	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	426	2	1554	3	N	53	12	8			186
							58	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1379	2	566	3	N	55	181	1	7	8	53
							61	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	753	2	1247	3	N	117	74	8			96
							129	9									
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	490	2	1349	3	N	50	2	8			144
							55	9									

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2984	3	20	9	N	18					70
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1597	3	10	9	N	9	1	8			78
10	3937	X	2622	-0-	-1315	-0-	2579	3	43	9	N	39	5	8			112
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					112
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					112
01	3007	X	1326	-0-	-1681	-0-	1323	3	3	9	N	3	3	8			112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

08	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	58	58	8			-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

08	8866	X	7969	-0-	-897	-0-	7800	3	169	9	N	154	189	1			190
09	8580	X	8269	-0-	-311	-0-	8124	3	145	9	N	132	183	1			139
10	8773	X	7985	-0-	-788	-0-	7795	3	190	9	N	173					312
11	8460	X	7976	-0-	-484	-0-	7753	3	223	9	N	203	194	1			321
12	8556	X	7994	-0-	-562	-0-	7774	3	220	9	N	200	386	1			135
01	8556	X	7493	-0-	-1063	-0-	7287	3	206	9	N	187					322

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4493	3	36	9	N	33					169
09	4620	X	3787	-0-	-833	-0-	3733	3	54	9	N	49					218
10	4774	X	3491	-0-	-1283	-0-	3471	3	20	9	N	18	185	1			51
11	4620	X	3904	-0-	-716	-0-	3865	3	39	9	N	35					86
12	4774	X	3581	-0-	-1193	-0-	3553	3	28	9	N	25					111
01	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3651	3	47	9	N	43					154

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	N	6					234
							7	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	N	4					238
							4	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	26	1	643	2	N	7					245
							8	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	12	180	1			77
							13	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-					77
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	5					82
							6	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	15					248
							17	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	8					256
							9	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	N	-0-					256
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					256
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					256
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	8	188	1			76
							9	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

08	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	31	1	1350	2	N	17					201
							19	9									
09	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	30	1	1369	2	N	10					211
							11	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	2	N	15					226
							17	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	N	16	198	1			44
							18	9									
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	30	1	1379	2	N	18					62
							20	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					92
							33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	31	1	2400	2	N	30					226
							33	9									
09	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	30	1	2110	2	N	22					248
							24	9									
10	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	26	1	1936	2	N	18					266
							20	9									
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	29	1	2491	2	N	49	191	1			124
							54	9									
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2192	2	N	39					163
							43	9									
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2247	2	N	35					198
							39	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	47	2	N	5					265
							6	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					265
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	5	1	2	9	N	2					267
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	12	1	31	2	N	-0-					267
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					267
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					267

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

08	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	31	1	2527	2	N	15					273
							17	9									
09	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	30	1	2401	2	N	16					289
							18	9									
10	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	31	1	2464	2	N	10	184	1			115
							11	9									
11	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	30	1	2137	2	N	15					130
							17	9									
12	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	18	1	1438	2	N	7					137
							8	9									
*01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2696	2	N	20					157
							22	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	31	1	2409	2	N	35					384
							39	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	30	1	2276	2	N	32					416
							35	9									
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2350	2	N	38	172	1			282
							42	9									
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	30	1	2219	2	N	28	179	1			131
							31	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	30					161
							33	9									
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	43					204
							47	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	31	1	450	2	N	5					238
							6	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	426	2	N	2					240
							2	9									
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	27	1	403	2	N	-0-					240
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	29	1	432	2	N	8					248
							9	9									
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	397	2	N	11	184	1			75
							12	9									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					75

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	31	1	2728	2	N	79					388
							87	9									
09	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	30	1	2522	2	N	78	188	1			278
							86	9									
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	29	1	2517	2	N	54	187	1			145
							59	9									
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	30	1	2531	2	N	85					230
							94	9									
12	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	28	1	2326	2	N	62					292
							68	9									
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	29	1	2654	2	N	56	183	1			165
							62	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	31	1	909	2	N	17					205
							19	9									
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	30	1	877	2	N	13					218
							14	9									
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	31	1	900	2	N	17					235
							19	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	24	188	1			71
							26	9									
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	30	1	886	2	N	9					80
							10	9									
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	884	2	N	25					105
							28	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	31	1	3121	2	N	21					249
							23	9									
09	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	30	1	3026	2	N	23					272
							25	9									
10	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	31	1	3124	2	N	20	190	1			102
							22	9									
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	30	1	2965	2	N	38					140
							42	9									
12	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	31	1	3015	2	N	32					172
							35	9									
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	31	1	3002	2	N	35					207
							39	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	31	1	400	2	N	2					284
							2	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	6	189	1			101
							7	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	15					116
							17	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	28					144
							31	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	31	1	388	2	N	7					151
							8	9									
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	13					164
							14	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	15					235
							17	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	7					242
							8	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	6	186	1			62
							7	9									
11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	30	1	1156	2	N	10					72
							11	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	20					92
							22	9									
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	15					107
							17	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	30					287
							33	9									
09	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	30	1	2789	2	N	33	189	1			131
							36	9									
10	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	31	1	2967	2	N	35					166
							39	9									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	40					206
							44	9									
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3042	2	N	43					249
							47	9									
*01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	3002	2	N	41	188	1			102
							45	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	30	1	968	2	N	2					227
							2	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	11					238
							12	9									
10	496	N	199	-0-	-297	-0-	9	1	190	2	N	-0-					238
11	960	N	97	-0-	-863	-0-	17	1	80	2	N	-0-					238
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	31	1	202	2	N	-0-					238
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-					238

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	N	42					320
							46	9									
09	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	30	1	3149	2	N	34	191	1			163
							37	9									
10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	31	1	3103	2	N	51					214
							56	9									
11	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	30	1	3048	2	N	40					254
							44	9									
12	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	31	1	3142	2	N	49					303
							54	9									
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	31	1	3021	2	N	50					353
							55	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	15					255
							17	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	N	37					292
							41	9									
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	31	1	973	2	N	-0-	172	1			120
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	30	1	965	2	N	46					166
							51	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	31	1	932	2	N	20					186
							22	9									
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	31	1	932	2	N	-0-					186

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	20					315
							22	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	18	181	1			152
							20	9									
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	30	1	1210	2	N	18					170
							20	9									
11	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	30	1	1404	2	N	24					194
							26	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	25					219
							28	9									
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1461	2	N	25					244
							28	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	31	1	1611	2	N	35					280
							39	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1564	2	N	24	188	1			116
							26	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	32					148
							35	9									
11	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	30	1	1327	2	N	-0-					148
12	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	31	1	1355	2	N	-0-					148
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	30					178
							33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	31	1	2058	2	N	32					185
							35	9									
09	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	30	1	2015	2	N	20					205
							22	9									
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	31	1	2066	2	N	13					218
							14	9									
11	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	30	1	2013	2	N	22					240
							24	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	10					250
							11	9									
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	61	196	1			115
							67	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	31	1	2074	2	N	30					227
							33	9									
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	30	1	1964	2	N	20					247
							22	9									
10	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	31	1	1943	2	N	3					250
							3	9									
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	30	1	1881	2	N	9					259
							10	9									
12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	31	1	1835	2	N	11					270
							12	9									
01	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	31	1	1830	2	N	12					282
							13	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	31	1	3771	2	N	34					281
							37	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	30	1	3583	2	N	24					305
							26	9									
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	31	1	3684	2	N	39	195	1			149
							43	9									
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	30	1	3544	2	N	33					182
							36	9									
12	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	31	1	3588	2	N	33					215
							36	9									
01	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	31	1	3541	2	N	34					249
							37	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	20					232
							22	9									
09	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	30	1	1326	2	N	22					254
							24	9									
10	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	24	1	1137	2	N	13					267
							14	9									
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	30	1	1350	2	N	18	180	1			105
							20	9									
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	31	1	1354	2	N	25					130
							28	9									
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	N	22					152
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	30	1	1329	2	N	11					310
							12	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	2	N	17					327
							19	9									
10	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	26	1	1274	2	N	17					344
							19	9									
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	29	1	1207	2	N	6	186	1			164
							7	9									
12	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	31	1	1184	2	N	10					174
							11	9									
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1255	2	N	28					202
							31	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	31	1	2425	2	N	52					402
							57	9									
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	30	1	2325	2	N	45					447
							50	9									
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	31	1	2398	2	N	28	191	1			284
							31	9									
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	30	1	2296	2	N	72	194	1			162
							79	9									
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	31	1	2306	2	N	48					210
							53	9									
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	31	1	2303	2	N	42					252
							46	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	23					242
							25	9									
09	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	30	1	2687	2	N	40	184	1			98
							44	9									
10	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	31	1	2662	2	N	55					153
							61	9									
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	55					208
							61	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	31	1	2836	2	N	43					251
							47	9									
*01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2840	2	N	19					270
							21	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	30	1	1355	2	N	10					375
							11	9									
09	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	30	1	1057	2	N	10					385
							11	9									
10	1612	N	920	-0-	-692	-0-	30	1	879	2	N	10	170	1			225
							11	9									
11	1350	N	883	-0-	-467	-0-	17	1	842	2	N	22					247
							24	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	31	1	786	2	N	5					252
							6	9									
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	31	1	798	2	N	5					257
							6	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	31	1	1126	2	N	13					269
							14	9									
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	30	1	1044	2	N	6	182	1			93
							7	9									
10	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	28	1	985	2	N	4					97
							4	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	15					112
							17	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	25					137
							28	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	23					160
							25	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	31	1	1220	2	N	8					155
							9	9									
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	30	1	1098	2	N	5					160
							6	9									
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	31	1	1163	2	N	7					167
							8	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	16					183
							18	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	17					200
							19	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	31	1	1116	2	N	15					215
							17	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	19					257
							21	9									
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	30	1	1464	2	N	21					278
							23	9									
10	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	31	1	1229	2	N	12					290
							13	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	13					303
							14	9									
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	28					331
							31	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	40	184	1			187
							44	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	31	1	1421	2	N	25					330
							28	9									
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	30	1	1362	2	N	80	190	1			220
							88	9									
10	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	26	1	1244	2	N	23					243
							25	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	57					300
							63	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	68	194	1			174
							75	9									
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	2	N	59					233
							65	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	31	1	3344	2	N	94	184	1			337
							103	9									
09	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	30	1	3144	2	N	68					405
							75	9									
10	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	31	1	3336	2	N	89	193	1			301
							98	9									
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	30	1	3069	2	N	126	189	1			238
							139	9									
12	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	24	1	2995	2	N	59					297
							65	9									
01	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	31	1	3240	2	N	148	188	1			257
							163	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	31	1	1833	2	N	13					235
							14	9									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	30	1	1759	2	N	18					253
							20	9									
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	31	1	1745	2	N	4					257
							4	9									
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	30	1	1771	2	N	25	193	1			89
							28	9									
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	31	1	1710	2	N	25					114
							28	9									
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	25					139
							28	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	N	57					471
							63	9									
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	46	370	1			147
							51	9									
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	31	1	3028	2	N	69					216
							76	9									
11	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	30	1	2928	2	N	46					262
							51	9									
12	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	31	1	3021	2	N	52					314
							57	9									
01	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	31	1	2903	2	N	68	192	1			190
							75	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

08	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	27	1	2230	2	N	18					265
							20	9									
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	30	1	2312	2	N	12					277
							13	9									
10	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	29	1	2215	2	N	11					288
							12	9									
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	30	1	2406	2	N	27	193	1			122
							30	9									
12	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	31	1	2306	2	N	25					147
							28	9									
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	15					162
							17	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	31	1	1428	2	N	18					248
							20	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	12	186	1			74
							13	9									
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	26	1	1269	2	N	26					100
							29	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	N	37					137
							41	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	37					174
							41	9									
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	41					215
							45	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	N	25					250
							28	9									
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	30	1	1367	2	N	23	173	1			100
							25	9									
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	31	1	1311	2	N	20					120
							22	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	N	40					160
							44	9									
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					190
							33	9									
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	32					222
							35	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	10					270
							11	9									
09	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	30	1	1483	2	N	5					275
							6	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	29	199	1			105
							32	9									
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	30	1	1571	2	N	22					127
							24	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	18					145
							20	9									
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	31	1	1579	2	N	20					165
							22	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7995	-0-	-1522	-0-	31	1	7964	2	N	-0-					588
09	9210	X	6277	-0-	-2933	-0-	30	1	6236	2	N	10	186	1			412
							11	9									
10	9486	X	7104	-0-	-2382	-0-	31	1	7067	2	N	5					417
							6	9									
11	8850	X	7476	-0-	-1374	-0-	30	1	7432	2	N	13					430
							14	9									
12	9114	X	6702	-0-	-2412	-0-	31	1	6618	2	N	48					478
							53	9									
01	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	31	1	6312	2	N	132	180	1			430
							145	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	31	1	3288	2	N	55					550
							61	9									
09	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	30	1	3008	2	N	50	185	1			415
							55	9									
10	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	28	1	2930	2	N	43	173	1			285
							47	9									
11	3270	X	3218	-0-	-52	-0-	30	1	3129	2	N	54					339
							59	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	65					404
							72	9									
01	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	31	1	3191	2	N	55					459
							61	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

08	93	N	35	-0-	-58	-0-	9	1	26	2	N	-0-					240
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	30	1	27	2	N	-0-					240
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					240
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	-0-					240
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	N	-0-					240
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-					240

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	52					347
							57	9									
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	30	1	1307	2	N	84	184	1			247
							92	9									
10	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	31	1	1364	2	N	50					297
							55	9									
11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	30	1	1164	2	N	105	185	1			217
							116	9									
12	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	31	1	1131	2	N	33					250
							36	9									
01	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	31	1	1101	2	N	27					277
							30	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

08	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	31	1	2785	2	N	31					281
							34	9									
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2866	2	N	26	172	1			135
							29	9									
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	28	1	2726	2	N	43					178
							47	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	29	1	3149	2	N	46					224
							51	9									
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2983	2	N	43					267
							47	9									
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	31	1	3101	2	N	53					320
							58	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	73					413
							80	9									
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	30	1	1602	2	N	35					448
							39	9									
10	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	31	1	1611	2	N	27	171	1			304
							30	9									
11	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	30	1	1504	2	N	34					338
							37	9									
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	31	1	1573	2	N	44					382
							48	9									
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	31	1	1541	2	N	87	181	1			288
							96	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7273	-0-	-136	-0-	31	1	7187	2	N	50					420
							55	9									
09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	30	1	7078	2	N	69					489
							76	9									
10	7378	X	7169	-0-	-209	-0-	31	1	7094	2	N	40					529
							44	9									
11	7140	X	7122	-0-	-18	-0-	30	1	6992	2	N	91	186	1			434
							100	9									
12	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	31	1	7137	2	N	46					480
							51	9									
01	7409	X	7365	-0-	-44	-0-	31	1	7178	2	N	142	359	1			263
							156	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	22	1	1045	2	N	5					339
							6	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	33					372
							36	9									
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	31	1	2756	2	N	5					377
							6	9									
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	30	1	2510	2	N	25					402
							28	9									
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	31	1	2711	2	N	47					449
							52	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	31	1	2728	2	N	28					477
							31	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	31	1	3279	2	N	75					583
							83	9									
09	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	30	1	3143	2	N	49	351	1			281
							54	9									
10	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	28	1	2945	2	N	75					356
							83	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	30	1	3544	2	N	104	180	1			280
							114	9									
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	31	1	3214	2	N	80					360
							88	9									
01	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	31	1	3197	2	N	76					436
							84	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	31	1	2002	2	N	38					518
							42	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	30	1	1967	2	N	24	172	1			370
							26	9									
10	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	31	1	1943	2	N	40					410
							44	9									
11	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	29	1	1823	2	N	22	180	1			252
							24	9									
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	40					292
							44	9									
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	42					334
							46	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

08	2945	X	234	-0-	-2711	-0-	6	1	228	2	N	-0-					377
09	2850	X	224	-0-	-2626	-0-	30	1	194	2	N	-0-					377
10	2821	X	225	-0-	-2596	-0-	31	1	194	2	N	-0-					377
11	2010	X	198	-0-	-1812	-0-	30	1	168	2	N	-0-					377
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	2	N	-0-					377
*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	5					382
							6	9									

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	31	1	3538	2	N	50					505
							55	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	30	1	3468	2	N	72	185	1			392
							79	9									
10	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	31	1	3546	2	N	13					405
							14	9									
11	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	30	1	3421	2	N	49					454
							54	9									
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	31	1	3479	2	N	51					505
							56	9									
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	31	1	3371	2	N	106	381	1			230
							117	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					455
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

08	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	31	1	4497	2	N	73					582
							80	9									
09	4710	X	4381	-0-	-329	-0-	30	1	4278	2	N	66	351	1			297
							73	9									
10	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	31	1	4352	2	N	87					384
							96	9									
11	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	30	1	4199	2	N	84	176	1			292
							92	9									
12	4805	X	4187	-0-	-618	-0-	28	1	4073	2	N	78					370
							86	9									
01	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	31	1	4262	2	N	90	183	1			277
							99	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	31	1	3382	2	N	99	187	1			517
							109	9									
09	3300	X	3284	-0-	-16	-0-	30	1	3135	2	N	108	368	1			257
							119	9									
10	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	31	1	3023	2	N	78					335
							86	9									
11	3300	X	1063	-0-	-2237	-0-	30	1	1033	2	N	-0-					335
12	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	31	1	1955	2	N	17					352
							19	9									
*01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	N	146					498
							161	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1713	2	N	21					410
							23	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1778	2	N	17	172	1			255
							19	9									
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	33					288
							36	9									
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	30	1	1645	2	N	25					313
							28	9									
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	29	1	1354	2	N	22					335
							24	9									
01	1891	N	138	-0-	-1753	-0-	10	1	128	2	N	-0-					335

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

08	3100	N	3846	-0-	746	1308	31	1	3776	2	N	35					421
							39	9									
09	3000	N	3757	-0-	757	2065	30	1	3690	2	N	34	171	1			284
							37	9									
10	5402	X	3337	-0-	-2065	-0-	31	1	3271	2	N	32					316
							35	9									
11	3000	X	2332	-0-	-668	-0-	30	1	2263	2	N	35	180	1			171
							39	9									
12	3100	X	2449	-0-	-651	-0-	31	1	2367	2	N	46					217
							51	9									
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	31	1	2358	2	N	41					258
							45	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					304
09	1560	X	30	-0-	-1530	-0-	30	1			N	-0-					304
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					304
11	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	1			N	-0-					304
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					304
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	188	-0-	-308	-0-	28	1	160	2	N	-0-					443
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	30	1	103	2	N	-0-					443
10	248	N	39	-0-	-209	-0-	25	1	7	2	N	6					449
							7	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					449
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					449
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					449

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

08	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	31	1	4410	2	N	141	172	1			602
							155	9									
09	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	30	1	4239	2	N	139	356	1			385
							153	9									
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	31	1	4478	2	N	138					523
							152	9									
11	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	30	1	3891	2	N	110	357	1			276
							121	9									
12	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	31	1	4276	2	N	119					395
							131	9									
01	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	31	1	4254	2	N	158	177	1			376
							174	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	31	1	4069	2	N	78	180	1			528
							86	9									
09	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	30	1	3814	2	N	117	195	1			450
							129	9									
10	4278	X	3222	-0-	-1056	-0-	31	1	3123	2	N	62	187	1			325
							68	9									
11	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	30	1	3697	2	N	139	195	1			269
							153	9									
12	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	29	1	3686	2	N	109					378
							120	9									
*01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	135	185	1			328
							149	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

08	868	N	757	-0-	-111	-0-	31	1	712	2	N	13					302
							14	9									
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	29	1	554	2	N	14					316
							15	9									
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	30	1	612	2	N	12					328
							13	9									
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	30	1	580	2	N	8					336
							9	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	7					343
							8	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	17	172	1			188
							19	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2890	-0-	-210	133	31	1	2837	2	N	20					326
							22	9									
09	3000	N	3719	-0-	719	852	30	1	3667	2	N	20	177	1			169
							22	9									
10	3971	X	3119	-0-	-852	-0-	31	1	3060	2	N	25					194
							28	9									
11	2850	X	2132	-0-	-718	-0-	30	1	2066	2	N	33					227
							36	9									
12	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	31	1	2316	2	N	41					268
							45	9									
01	2945	X	2212	-0-	-733	-0-	30	1	2138	2	N	40					308
							44	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	31	1	7417	2	N	114					665
							125	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	30	1	5695	2	N	30					695
							33	9									
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	31	1	6545	2	N	117	376	1			436
							129	9									
11	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	30	1	4189	2	N	52	188	1			300
							57	9									
12	5859	X	1765	-0-	-4094	-0-	22	1	1743	2	N	-0-					300
01	5859	X	2601	-0-	-3258	-0-	30	1	2571	2	N	-0-					300

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

08	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	31	1	2128	2	N	86					657
							95	9									
09	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	30	1	2067	2	N	80	354	1			383
							88	9									
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	31	1	1939	2	N	74	179	1			278
							81	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	30	1	2087	2	N	76					354
							84	9									
12	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	31	1	2027	2	N	69					423
							76	9									
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	31	1	2005	2	N	80	177	1			326
							88	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	30	1	3703	2	N	74					540
							81	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	71	379	1			232
							78	9									
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2890	2	N	61					293
							67	9									
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	30	1	3238	2	N	69	191	1			171
							76	9									
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	31	1	3491	2	N	88					259
							97	9									
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	89	182	1			166
							98	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	31	1	3953	2	N	68					619
							75	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	30	1	3419	2	N	54	177	1			496
							59	9									
10	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	31	1	3072	2	N	41					537
							45	9									
11	3060	X	2400	-0-	-660	-0-	30	1	2287	2	N	75	180	1			432
							83	9									
12	3162	X	2249	-0-	-913	-0-	31	1	2152	2	N	60					492
							66	9									
01	3162	X	2303	-0-	-859	-0-	31	1	2211	2	N	55					547
							61	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

08	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	31	1	4064	2	N	141	177	1			446
							155	9									
09	4500	X	3934	-0-	-566	-0-	30	1	3886	2	N	16					462
							18	9									
10	4495	X	3732	-0-	-763	-0-	26	1	3680	2	N	24					486
							26	9									
11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	30	1	3966	2	N	40					526
							44	9									
12	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	31	1	3821	2	N	68					594
							75	9									
01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	31	1	3820	2	N	179	361	1			412
							197	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

08	496	X	249	-0-	-247	-0-	31	1	218	2	N	-0-					224
09	480	X	286	-0-	-194	-0-	30	1	256	2	N	-0-					224
10	341	X	279	-0-	-62	-0-	31	1	248	2	N	-0-					224
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					224
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	7					231
							8	9									
*01	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	-0-					231

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	31	1	8392	2	N	92					488
							101	9									
09	4800	X	1871	-0-	-2929	-0-	30	1	1808	2	N	30	197	1			321
							33	9									
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	31	1	5977	2	N	65					386
							72	9									
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	2	N	87	190	1			283
							96	9									
12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	31	1	8005	2	N	125					408
							138	9									
*01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	31	1	7675	2	N	18					426
							20	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053 X	530	-0-	-4523	-0-	31	1	499	2	N	-0-					391
09	1740 X	488	-0-	-1252	-0-	30	1	458	2	N	-0-					391
10	992 X	498	-0-	-494	-0-	28	1	470	2	N	-0-					391
11	720 X	532	-0-	-188	-0-	30	1	502	2	N	-0-					391
12	620 X	565	-0-	-55	-0-	29	1	536	2	N	-0-					391
*01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-					391

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	28	1	2749	2	N	98					472
						108	9									
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	30	1	2789	2	N	99	355	1			216
						109	9									
10	2263 X	1881	-0-	-382	-0-	22	1	1776	2	N	75					291
						83	9									
11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	N	90	177	1			204
						99	9									
12	2263 X	317	-0-	-1946	-0-	3	1	314	2	N	-0-					204
01	2263 X	2161	-0-	-102	-0-	25	1	2018	2	N	107					311
						118	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	2	N	101					701
						111	9									
09	6120 X	6112	-0-	-8	-0-	30	1	5996	2	N	78	379	1			400
						86	9									
10	6324 X	6056	-0-	-268	-0-	31	1	5948	2	N	70					470
						77	9									
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	30	1	5893	2	N	183	191	1			462
						201	9									
12	6324 X	6223	-0-	-101	-0-	31	1	6045	2	N	134	383	1			213
						147	9									
01	6324 X	5942	-0-	-382	-0-	31	1	5767	2	N	131					344
						144	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

08	4929 X	4868	-0-	-61	-0-	31	1	4619	2	N	198					995
						218	9									
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	30	1	4528	2	N	197	752	1			440
						217	9									
10	4929 X	4739	-0-	-190	-0-	31	1	4489	2	N	199	187	1			452
						219	9									
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	30	1	4493	2	N	195	186	1			461
						215	9									
12	4929 X	4757	-0-	-172	-0-	31	1	4508	2	N	198	376	1			283
						218	9									
01	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	31	1	4315	2	N	199	184	1			298
						219	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	31	1	9288	2	N	255	178	1			728
							281	9									
09	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	30	1	7966	2	N	239	717	1			250
							263	9									
10	8928	X	7070	-0-	-1858	-0-	27	1	6872	2	N	155	178	1			227
							171	9									
11	9300	X	8039	-0-	-1261	-0-	29	1	7775	2	N	214	357	1			84
							235	9									
12	9610	X	8455	-0-	-1155	-0-	31	1	8139	2	N	259	179	1			164
							285	9									
01	9610	X	7329	-0-	-2281	-0-	28	1	7099	2	N	184	176	1			172
							202	9									

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	31	1	4634	2	N	98					680
							108	9									
09	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	30	1	4400	2	N	91	361	1			410
							100	9									
10	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	28	1	4004	2	N	82	188	1			304
							90	9									
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	30	1	4558	2	N	114	189	1			229
							125	9									
12	4774	X	4587	-0-	-187	-0-	31	1	4425	2	N	119					348
							131	9									
01	4774	X	4547	-0-	-227	-0-	31	1	4376	2	N	127	191	1			284
							140	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6320	-0-	-500	-0-	31	1	6136	2	N	139					767
							153	9									
09	6600	X	6109	-0-	-491	-0-	30	1	5924	2	N	141	535	1			373
							155	9									
10	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	30	1	5918	2	N	138	173	1			338
							152	9									
11	6300	X	6126	-0-	-174	-0-	30	1	5916	2	N	164	177	1			325
							180	9									
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	31	1	6421	2	N	195	176	1			344
							215	9									
01	6324	X	6101	-0-	-223	-0-	31	1	5882	2	N	171	364	1			151
							188	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	31	1	3053	2	N	85					571
							94	9									
09	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	30	1	2962	2	N	81	373	1			279
							89	9									
10	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	29	1	2834	2	N	84					363
							92	9									
11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	30	1	2800	2	N	69	192	1			240
							76	9									
12	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	31	1	2743	2	N	78					318
							86	9									
01	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	31	1	3003	2	N	108	192	1			234
							119	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	209	-0-	-2116	-0-	2	1	207	2	N	-0-					429
09	300 X	30	-0-	-270	-0-	30	1			N	-0-					429
10	310 X	168	-0-	-142	-0-	2	1	166	2	N	-0-					429
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					429
12	217 X	100	-0-	-117	-0-	24	1	76	2	N	-0-					429
01	217 X	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	N	-0-					429

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

08	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	31	1	1897	2	N	101					580
						111	9									
09	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	30	1	1842	2	N	77	348	1			309
						85	9									
10	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	26	1	1671	2	N	93					402
						102	9									
11	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	28	1	1771	2	N	100	174	1			328
						110	9									
12	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	31	1	1688	2	N	99	174	1			253
						109	9									
01	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	31	1	1602	2	N	98	177	1			174
						108	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

08	5146 X	4264	-0-	-882	-0-	31	1	4169	2	N	58					475
						64	9									
09	4980 X	4610	-0-	-370	-0-	30	1	4501	2	N	72					547
						79	9									
10	5084 X	3804	-0-	-1280	-0-	28	1	3764	2	N	11	174	1			384
						12	9									
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	29	1	4729	2	N	58					442
						64	9									
12	4774 X	4599	-0-	-175	-0-	31	1	4455	2	N	103	188	1			357
						113	9									
01	4774 X	4466	-0-	-308	-0-	31	1	4383	2	N	47					404
						52	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

08	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	31	1	6922	2	N	109					692
						120	9									
09	6840 X	5413	-0-	-1427	-0-	30	1	5298	2	N	77	366	1			403
						85	9									
10	7068 X	5460	-0-	-1608	-0-	26	1	5376	2	N	53	190	1			266
						58	9									
11	6840 X	6350	-0-	-490	-0-	29	1	6122	2	N	181					447
						199	9									
12	7068 X	4956	-0-	-2112	-0-	29	1	4814	2	N	103	385	1			165
						113	9									
01	7068 X	5399	-0-	-1669	-0-	31	1	5251	2	N	106					271
						117	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	31	1	2874	2	N	68					574
							75	9									
09	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	30	1	2489	2	N	53	358	1			269
							58	9									
10	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	31	1	3098	2	N	56					325
							62	9									
11	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	30	1	2762	2	N	76	168	1			233
							84	9									
12	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	31	1	2822	2	N	78					311
							86	9									
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	31	1	2648	2	N	55					366
							61	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	31	1	3400	2	N	145	188	1			553
							160	9									
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	30	1	3266	2	N	136	191	1			498
							150	9									
10	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	31	1	3204	2	N	103					601
							113	9									
11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	30	1	3375	2	N	50	198	1			453
							55	9									
12	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	31	1	3377	2	N	32	191	1			294
							35	9									
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	31	1	3285	2	N	75					369
							83	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	31	1	1358	2	N	113	188	1			438
							124	9									
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	30	1	1288	2	N	121	185	1			374
							133	9									
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	31	1	1267	2	N	114					488
							125	9									
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	30	1	1272	2	N	122	191	1			419
							134	9									
12	1488	N	698	-0-	-790	-0-	23	1	638	2	N	34					453
							37	9									
01	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	17	1	262	2	N	1					454
							1	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	31	1	3892	2	N	39					697
							43	9									
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	30	1	3776	2	N	95	376	1			416
							105	9									
10	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	31	1	3915	2	N	90	185	1			321
							99	9									
11	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	30	1	3784	2	N	64					385
							70	9									
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	31	1	4206	2	N	116	194	1			307
							128	9									
*01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	31	1	3934	2	N	101					408
							111	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	31	1	3167	2	N	174	188	1			562
							191	9									
09	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	30	1	2985	2	N	174	179	1			557
							191	9									
10	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	31	1	3037	2	N	146	382	1			321
							161	9									
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	30	1	2988	2	N	156	193	1			284
							172	9									
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	31	1	2994	2	N	155	195	1			244
							171	9									
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	31	1	2638	2	N	122	190	1			176
							134	9									

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	31	1	2528	2	N	78					539
							86	9									
09	3270	X	2449	-0-	-821	-0-	30	1	2328	2	N	83	383	1			239
							91	9									
10	3069	X	1906	-0-	-1163	-0-	31	1	1781	2	N	85					324
							94	9									
11	2970	X	1608	-0-	-1362	-0-	27	1	1523	2	N	53	189	1			188
							58	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	31	1	2775	2	N	111					299
							122	9									
01	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	30	1	2149	2	N	48	185	1			162
							53	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	31	1	1765	2	N	32					387
							35	9									
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	30	1	1705	2	N	26					413
							29	9									
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	31	1	1671	2	N	67	190	1			290
							74	9									
11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	30	1	1598	2	N	60					350
							66	9									
12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	31	1	1615	2	N	42					392
							46	9									
01	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	31	1	1601	2	N	35					427
							39	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	30	1	7142	2	N	111					618
							122	9									
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	30	1	6240	2	N	60	380	1			298
							66	9									
10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5556	2	N	62					360
							68	9									
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	2	N	128	383	1			105
							141	9									
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6176	2	N	96					201
							106	9									
*01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	31	1	5404	2	N	83	199	1			85
							91	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	136	188	1			526
							150	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	30	1	3421	2	N	111	356	1			281
							122	9									
10	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	28	1	3003	2	N	101					382
							111	9									
11	3690	X	3011	-0-	-679	-0-	30	1	2870	2	N	101	186	1			297
							111	9									
12	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	31	1	3444	2	N	65					362
							72	9									
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	31	1	3432	2	N	130					492
							143	9									

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

08	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	602	1	10615	2	N	191					643
							210	9									
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	606	1	6614	2	N	58	184	1			517
							64	9									
10	9889	X	7778	-0-	-2111	-0-	624	1	6999	2	N	141	188	1			470
							155	9									
11	11070	X	9574	-0-	-1496	-0-	687	1	8737	2	N	136	187	1			419
							150	9									
12	11439	X	7504	-0-	-3935	-0-	544	1	6816	2	N	131	196	1			354
							144	9									
01	11439	X	7938	-0-	-3501	-0-	686	1	7095	2	N	143	193	1			304
							157	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					237
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					237
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					237
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-					237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	31	1	9381	2	N	67					582
							74	9									
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	30	1	10412	2	N	105	172	1			515
							116	9									
10	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	31	1	9441	2	N	73					588
							80	9									
11	9180	X	4940	-0-	-4240	-0-	30	1	4848	2	N	56	184	1			460
							62	9									
12	10912	X	4911	-0-	-6001	-0-	31	1	4828	2	N	47					507
							52	9									
01	10912	X	6386	-0-	-4526	-0-	31	1	6278	2	N	70	187	1			390
							77	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	31	1	10084	2	N	159	192	1			651
							175	9									
09	9510	X	8590	-0-	-920	-0-	30	1	8387	2	N	157	381	1			427
							173	9									
10	9548	X	8313	-0-	-1235	-0-	31	1	8069	2	N	194	371	1			250
							213	9									
11	9960	X	8288	-0-	-1672	-0-	29	1	8149	2	N	100	196	1			154
							110	9									
12	10292	X	7191	-0-	-3101	-0-	31	1	7076	2	N	76					230
							84	9									
01	10292	X	7442	-0-	-2850	-0-	31	1	7278	2	N	121	198	1			153
							133	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	31	1	6919	2	N	55					297
							61	9									
09	6090	X	5755	-0-	-335	-0-	30	1	5677	2	N	44	190	1			151
							48	9									
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6262	2	N	66					217
							73	9									
11	6780	X	5908	-0-	-872	-0-	29	1	5816	2	N	57	193	1			81
							63	9									
12	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	31	1	6420	2	N	54					135
							59	9									
01	7006	X	5258	-0-	-1748	-0-	28	1	5178	2	N	47					182
							52	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	N	10					150
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					150
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					150
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					150
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					150
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

08	279 N	273	-0-	-6	-0-	148	2	125	9	N	114	183	1			158
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	271	2	19	9	N	17	142	1			33
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

08	4216 X	76	-0-	-4140	-0-	76	2			N	-0-					127
09	3810 X	62	-0-	-3748	-0-	62	2			N	-0-					127
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					127
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					127
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					127
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					127

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					48
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					48
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					48
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					48
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					48
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					48

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			204
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

08	992	N	288	-0-	-704	-0-	288	2			N	-0-				350
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				350
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				350
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	177	7		173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1884	2	9	9	N	8				476
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1783	2	21	9	N	19				495
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1838	2	25	9	N	23				518
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	N	10	344	7		184
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2464	2	26	9	N	24				208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1622	2	28	9	N	25				493
09	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1571	2	30	9	N	27				520
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1593	2	25	9	N	23				543
*11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1541	2	32	9	N	29	193	1	355 7	24
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1581	2	39	9	N	35				59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2361	2	75	9	N	68	190	1		66
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2274	2	64	9	N	58				124
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2265	2	62	9	N	56				180
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2207	2	52	9	N	47				227
12	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1258	2	51	9	N	46	190	1		83
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				83

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3793	2	42	9	N	38				38
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	2	33	9	N	30				68
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3879	2	46	9	N	42				110
*11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1675	2	144	9	N	131				241
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				241
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2514	2	35	9	N	32					388
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2341	2	31	9	N	28					416
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2491	2	31	9	N	28					444
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2416	2	41	9	N	37	177	1	213	7	91
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2125	2	14	9	N	13					181
09	2010	N	818	-0-	-1192	-0-	816	2	2	9	N	2					183
10	3100	N	3399	-0-	299	299	3368	2	31	9	N	28					211
*11	2832	N	2533	-0-	-299	-0-	2505	2	28	9	N	25	47	7			189
*12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2750	2	6	9	N	5					194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	N	18					354
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	N	21					375
10	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					375
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35	186	7			224
12	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1866	2	19	9	N	17					241
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1154	2	25	9	N	23					414
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1127	2	18	9	N	16					430
10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1061	2	18	9	N	16					446
*11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1088	2	26	9	N	24	184	7			286
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1140	2	25	9	N	23					309
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			N	-0-					56
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					56
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					56
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1	50	7	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	101	-0-	-798	-0-	101	2			N	-0-					303
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					303
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					303
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	142	7			161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	1692	2	39	9	N	35					310
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1801	2	36	9	N	33					343
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1835	2	42	9	N	38					381
*11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1555	2	40	9	N	36	198	7			219
12	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1771	2	57	9	N	52	192	1			79
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					79

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					593
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	N	21					614
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1640	2	36	9	N	33					647
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16	163	1	347	7	153
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1776	2	34	9	N	31					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	2			N	-0-					77
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					77
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1	70	7	4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	N	21					141
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	23	9	N	21					162
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2371	2	262	9	N	238	195	1			205
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	N	15	161	7			59
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	2	24	9	N	22					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1422	2	29	9	N	26	175	1			143
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1321	2	21	9	N	19					162
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1247	2	21	9	N	19					181
*11	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1232	2	11	9	N	10	11	7			180
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1206	2	14	9	N	13					193
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22	182	1			303
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	989	2	40	9	N	36					339
10	1054	N	977	-0-	-77	-0-	969	2	8	9	N	7					346
*11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	967	2	13	9	N	12	125	7			233
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	996	2	22	9	N	20					253
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1198	2	56	9	N	51	364	1			99
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1167	2	42	9	N	38					137
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1205	2	51	9	N	46					183
*11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1168	2	28	9	N	25					208
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	2	58	9	N	53					261
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					261

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	N	22	164	1			132
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2645	2	20	9	N	18					150
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2888	2	22	9	N	20					170
*11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2801	2	34	9	N	31	62	7			139
*12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2920	2	33	9	N	30					169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2570	2	42	9	N	38					323
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2437	2	62	9	N	56	229	1			150
10	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2523	2	47	9	N	43					193
*11	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2400	2	34	9	N	31	75	7			149
12	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2488	2	48	9	N	44					193
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1205	2	22	9	N	20					411
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1176	2	21	9	N	19					430
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1205	2	17	9	N	15					445
*11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1165	2	20	9	N	18	236	7			227
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1209	2	28	9	N	25	192	1			60
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					60

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					247
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					247
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					247
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2309	2	12	9	N	11	23	1	204	7	31
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2075	2	10	9	N	9					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	4764	2	76	9	N	69	193	1			21
09	6150	X	4082	-0-	-2068	-0-	4002	2	80	9	N	73					94
10	6355	X	4422	-0-	-1933	-0-	4341	2	81	9	N	74					168
*11	5970	X	4630	-0-	-1340	-0-	4378	2	252	9	N	229	169	1			228
12	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	4255	2	77	9	N	70					298
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					298

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	785	2	56	9	N	51					213
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	752	2	26	9	N	24					237
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	828	2	78	9	N	71	250	1			58
*11	810	N	784	-0-	-26	-0-	762	2	22	9	N	20					78
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	773	2	13	9	N	12					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9394	-0-	-185	-0-	9068	2	326	9	N	296	183	1			705
09	9270	X	9018	-0-	-252	-0-	8701	2	317	9	N	288	356	1			637
10	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8430	2	241	9	N	219	179	1			677
*11	9150	X	8343	-0-	-807	-0-	8110	2	233	9	N	212	181	1	335	7	373
12	9455	X	8212	-0-	-1243	-0-	8058	2	154	9	N	140	185	1			328
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					328

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12913	-0-	-789	-0-	12648	2	265	9	N	241	182	1			1003
09	13200	X	12515	-0-	-685	-0-	12240	2	275	9	N	250	351	1			902
10	13423	X	12739	-0-	-684	-0-	12439	2	300	9	N	273	185	1			990
*11	12900	X	12367	-0-	-533	-0-	12081	2	286	9	N	260	372	1	563	7	315
12	13299	X	12357	-0-	-942	-0-	12070	2	287	9	N	261	368	1			208
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					208

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	3	17	9	N	15					182
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2099	3	22	9	N	20					202
10	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2120	3	25	9	N	23					225
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2002	3	29	9	N	26					251
12	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2049	3	34	9	N	31	189	1			93
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1965	3	31	9	N	28					121

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	453	3	6	9	N	5					200
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	491	3	13	9	N	12					212
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	528	3	11	9	N	10					222
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	3	14	9	N	13					235
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3					238
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					238

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2					71
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	N	1					72
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	N	4					76
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	289	3	3	9	N	3					79
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	272	3	6	9	N	5					84
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5					89

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	3	8	9	N	7					120
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12					132
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	3	12	9	N	11					143
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	3	11	9	N	10					153
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					168
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					181

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

08	713	N	674	-0-	-39	-0-	661	3	13	9	N	12					267
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	3	17	9	N	15					282
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	609	3	11	9	N	10					292
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	595	3	14	9	N	13					305
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	617	3	13	9	N	12					317
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	624	3	18	9	N	16					333

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1813	3	26	9	N	24					196
09	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1717	3	25	9	N	23					219
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1679	3	26	9	N	24	174	1			69
11	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1700	3	31	9	N	28					97
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1734	3	36	9	N	33					130
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	3	41	9	N	37					167

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					352
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					352
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-	223	1			129
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	481	3	18	9	N	16					145
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	3	11	9	N	10					155
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	3	22	9	N	20					175

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	514	3	2	9	N	2					180
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	525	3	3	9	N	3					183
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	3	6	9	N	5					188
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					193
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6					199
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	594	3	10	9	N	9					208

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					70
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					70
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					70
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					70
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-	51	1			63
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					63
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					63
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7					70
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15					85
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18	9	N	16					101

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	3	9	9	N	8					231
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1038	3	14	9	N	13	163	1			81
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1042	3	20	9	N	18					99
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18					117
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1027	3	25	9	N	23					140
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	3	25	9	N	23					163

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	763	3	11	9	N	10					109
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	N	15					124
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					132
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	647	3	11	9	N	10					142
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	696	3	12	9	N	11					153
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	674	3	10	9	N	9					162

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

08	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3382	3	9	9	N	8	128	1			38
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8					46
10	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3556	3	17	9	N	15					61
11	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	3423	3	14	9	N	13					74
12	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3541	3	13	9	N	12					86
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3441	3	20	9	N	18					104

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

08	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1982	3	23	9	N	21					62
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1861	3	24	9	N	22					84
10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1880	3	29	9	N	26					110
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1743	3	36	9	N	33					143
12	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1822	3	31	9	N	28					171
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1817	3	37	9	N	34					205

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					187
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					187
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	447	3	17	9	N	15	110	1			92
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					92
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	415	3	3	9	N	3					95
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	N	3					98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	779	3	9	9	N	8					86
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	734	3	9	9	N	8					94
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	730	3	14	9	N	13					107
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	692	3	17	9	N	15					122
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	668	3	20	9	N	18					140
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	671	3	17	9	N	15					155

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	988	3	73	9	N	66	169	1			162
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	942	3	81	9	N	74					236
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	969	3	76	9	N	69					305
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	938	3	76	9	N	69	176	1			198
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	953	3	78	9	N	71					269
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	958	3	76	9	N	69	178	1			160

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2042	3	48	9	N	44					283
09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1945	3	47	9	N	43	172	1			154
10	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1944	3	52	9	N	47					201
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1925	3	51	9	N	46					247
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1918	3	57	9	N	52					299
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1947	3	61	9	N	55	176	1			178

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

08	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3512	3	65	9	N	59					222
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	3381	3	66	9	N	60	172	1			110
10	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	3169	3	64	9	N	58					168
11	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3358	3	78	9	N	71					239
12	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3406	3	76	9	N	69	171	1			137
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3372	3	83	9	N	75					212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

08	837	N	828	-0-	-9	-0-	816	3	12	9	N	11					222
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	777	3	13	9	N	12					234
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	777	3	17	9	N	15					249
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	775	3	17	9	N	15					264
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	781	3	14	9	N	13					277
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	785	3	14	9	N	13					290

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					224
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	647	3	7	9	N	6	171	1			59
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	648	3	13	9	N	12					71
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	3	6	9	N	5					76
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	617	3	14	9	N	13					89
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	606	3	11	9	N	10					99

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	3	9	9	N	8					216
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	931	3	8	9	N	7					223
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	912	3	8	9	N	7					230
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	979	3	9	9	N	8					238
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	867	3	10	9	N	9					247
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	3	12	9	N	11					258

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

08	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	3	2	9	N	2					127
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					127
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					127
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					129
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	458	3	3	9	N	3					132
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	450	3	9	9	N	8					140

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	3	17	9	N	15					134
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12					146
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	371	3	17	9	N	15					161
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	361	3	14	9	N	13					174
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					191
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					208

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

08	620 N	559	-0-	-61	-0-	547	3	12	9	N	11					196
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	552	3	14	9	N	13					209
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	566	3	17	9	N	15					224
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	468	3	14	9	N	13					237
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	501	3	11	9	N	10					247
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	547	3	19	9	N	17	177	1			87

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

08	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1734	3	17	9	N	15	172	1			73
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1659	3	13	9	N	12					85
10	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1718	3	23	9	N	21					106
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1635	3	14	9	N	13					119
12	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1395	3	17	9	N	15					134
*01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1716	3	28	9	N	25					159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	287	1	9624	3	N	155	172	1			341
							171	9									
09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	278	1	9242	3	N	151	176	1	1	7	315
							166	9									
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	287	1	9320	3	N	116	181	1			250
							128	9									
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	278	1	8865	3	N	98					348
							108	9									
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	287	1	9094	3	N	110	175	1			283
							121	9									
*01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	287	1	8389	3	N	104					387
							114	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1180	3	25	9	N	23					201
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	3	25	9	N	23	168	1			56
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1240	3	33	9	N	30					86
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1077	3	31	9	N	28					114
12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1098	3	34	9	N	31					145
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1076	3	34	9	N	31					176

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1318	3	19	9	N	17					471
09	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1134	3	17	9	N	15					486
10	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	1080	3	17	9	N	15					501
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1121	3	31	9	N	28	188	1			341
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1060	3	20	9	N	18					359
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	3	30	9	N	27					386

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2537	3	96	9	N	87	169	1			200
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2455	3	97	9	N	88					288
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2535	3	101	9	N	92	176	1			204
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2478	3	100	9	N	91					295
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2605	3	105	9	N	95	183	1			207
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2620	3	110	9	N	100	182	1			125

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1029	3	23	9	N	21					413
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	887	3	28	9	N	25					438
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1008	3	31	9	N	28					466
11	1020	N	825	-0-	-195	-0-	807	3	18	9	N	16					482
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	834	3	28	9	N	25					507
01	1054	N	561	-0-	-493	-0-	544	3	17	9	N	15					522

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

08	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	3388	3	40	9	N	36	176	1			301
09	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3358	3	79	9	N	72					373
10	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3228	3	77	9	N	70					443
11	3570	X	3125	-0-	-445	-0-	3051	3	74	9	N	67	172	1			338
12	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	3378	3	88	9	N	80					418
01	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3284	3	91	9	N	83	177	1			324

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

08	5952	X	5831	-0-	-121	-0-	5748	3	83	9	N	75	176	1			198
09	5760	X	5690	-0-	-70	-0-	5601	3	89	9	N	81					279
10	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	5649	3	84	9	N	76					355
11	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	5165	3	87	9	N	79	174	1			260
12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5413	3	108	9	N	98					358
01	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	5542	3	105	9	N	95	177	1			276

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

08	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	3642	3	77	9	N	70	170	1			188
09	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	3453	3	75	9	N	68					256
10	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3503	3	79	9	N	72					328
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3397	3	89	9	N	81	183	1			226
12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3428	3	106	9	N	96					322
01	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3353	3	85	9	N	77					399

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4287	3	35	9	N	32	173	1			231
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4068	3	62	9	N	56					287
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4071	3	61	9	N	55					342
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3835	3	70	9	N	64	182	1			224
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3968	3	80	9	N	73					297
*01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3904	3	95	9	N	86					383

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

08	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	3505	3	127	9	N	115					458
09	3810 X	3436	-0-	-374	-0-	3314	3	122	9	N	111	172	1	1	7	396
10	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3237	3	120	9	N	109	178	1			327
11	3570 X	3464	-0-	-106	-0-	3343	3	121	9	N	110					437
12	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3395	3	140	9	N	127	174	1			390
01	3627 X	3447	-0-	-180	-0-	3307	3	140	9	N	127	177	1			340

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	7316 X	6801	-0-	-515	-0-	6720	3	81	9	N	74					479
09	7080 X	6694	-0-	-386	-0-	6578	3	116	9	N	105	171	1	1	7	412
10	7068 X	6675	-0-	-393	-0-	6608	3	67	9	N	61					473
11	6840 X	6377	-0-	-463	-0-	6279	3	98	9	N	89	174	1			388
12	7068 X	6524	-0-	-544	-0-	6397	3	127	9	N	115					503
01	6913 X	6478	-0-	-435	-0-	6355	3	123	9	N	112	178	1			437

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4056	3	44	9	N	40					348
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3771	3	52	9	N	47	179	1			216
10	3937 X	3613	-0-	-324	-0-	3562	3	51	9	N	46					262
11	3960 X	3774	-0-	-186	-0-	3721	3	53	9	N	48					310
12	4092 X	3582	-0-	-510	-0-	3534	3	48	9	N	44					354
01	4092 X	3528	-0-	-564	-0-	3471	3	57	9	N	52	184	1			222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3324	3	94	9	N	85					333
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3258	3	111	9	N	101	172	1			262
10	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	2983	3	98	9	N	89					351
11	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3014	3	119	9	N	108	180	1			279
12	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3232	3	125	9	N	114					393
01	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3237	3	112	9	N	102	176	1			319

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					197
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					197
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					197
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					197
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					197
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					197

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

08	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4788	3	164	9	N	149	172	1			267
09	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	4604	3	163	9	N	148	172	1	1	7	242
10	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4675	3	164	9	N	149	175	1			216
11	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	4573	3	162	9	N	147	176	1			187
12	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4634	3	171	9	N	155					342
01	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4619	3	174	9	N	158	179	1			321

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

08	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3879	3	57	9	N	52	183	1			257
09	3990	X	3768	-0-	-222	-0-	3701	3	67	9	N	61					318
10	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	3622	3	58	9	N	53					371
11	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	3578	3	67	9	N	61	177	1			255
12	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3741	3	86	9	N	78					333
01	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3673	3	100	9	N	91	176	1			248

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

08	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	3461	3	78	9	N	71					355
09	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3440	3	86	9	N	78	180	1			253
10	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3392	3	92	9	N	84					337
11	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3205	3	97	9	N	88	175	1			250
12	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3302	3	118	9	N	107					357
01	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3259	3	123	9	N	112	179	1			290

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

08	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5541	3	81	9	N	74	172	1			216
09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	5314	3	79	9	N	72					288
10	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	4768	3	68	9	N	62	177	1			173
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5418	3	84	9	N	76					249
12	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	5429	3	101	9	N	92					341
*01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5537	3	100	9	N	91	175	1			257

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

08	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3723	3	51	9	N	46					307
09	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3682	3	55	9	N	50	156	1			201
10	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3339	3	50	9	N	45					246
11	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	3572	3	54	9	N	49					295
12	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3649	3	58	9	N	53	185	1			163
01	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3659	3	73	9	N	66					229

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1709	1	16906	3	N	255	358	1			594
							281	9									
09	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	1655	1	6483	3	N	-0-	423	1			171
10	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1709	1	6606	3	N	233	180	1			224
							256	9									
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1655	1	6333	3	N	250	189	1			285
							275	9									
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1709	1	6368	3	N	262	181	1			366
							288	9									
*01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	1709	1	6288	3	N	252	189	1			429
							277	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

08	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	5715	3	75	9	N	68					383
09	5700	X	5507	-0-	-193	-0-	5446	3	61	9	N	55					438
10	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	5482	3	76	9	N	69	176	1			331
11	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5314	3	70	9	N	64					395
12	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5391	3	79	9	N	72	177	1			290
01	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	5380	3	84	9	N	76					366

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6586	3	91	9	N	83					619
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6763	3	97	9	N	88	351	1			356
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6513	3	128	9	N	116					472
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6328	3	139	9	N	126	175	1			423
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6570	3	179	9	N	163	193	1			393
*01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6597	3	193	9	N	175					568

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

08	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2860	3	90	9	N	82	180	1			150
09	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	2776	3	85	9	N	77					227
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3016	3	86	9	N	78	172	1			133
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2937	3	94	9	N	85					218
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3093	3	95	9	N	86	181	1			123
*01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3170	3	94	9	N	85					208

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

08	8091	X	7160	-0-	-931	-0-	6883	3	277	9	N	252	522	1			297
09	7770	X	7545	-0-	-225	-0-	7005	3	540	9	N	491	343	1			445
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7296	3	611	9	N	555	518	1			482
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7044	3	498	9	N	453	526	1			409
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7250	3	562	9	N	511	340	1			580
01	7905	X	7778	-0-	-127	-0-	7191	3	587	9	N	534	715	1			399

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	2368	3	108	9	N	98	191	1			334
09	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2287	3	84	9	N	76					410
10	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2120	3	88	9	N	80	174	1			316
11	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2295	3	80	9	N	73					389
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2227	3	92	9	N	84	161	1			312
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2250	3	99	9	N	90					402

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

08	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2414	3	74	9	N	67					310
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2357	3	106	9	N	96	185	1			221
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2398	3	86	9	N	78	187	1			112
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2291	3	87	9	N	79					191
12	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2356	3	107	9	N	97	194	1			94
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2377	3	101	9	N	92					186

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

08	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	6841	3	99	9	N	90	162	1			224
09	6870	X	6717	-0-	-153	-0-	6616	3	101	9	N	92					316
10	7099	X	6799	-0-	-300	-0-	6698	3	101	9	N	92	179	1			229
11	6870	X	6585	-0-	-285	-0-	6482	3	103	9	N	94					323
12	7006	X	6381	-0-	-625	-0-	6290	3	91	9	N	83	174	1			232
01	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6426	3	109	9	N	99					331

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

08	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	3221	3	144	9	N	131	188	1			130
09	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3093	3	141	9	N	128	1	7			257
10	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	2821	3	128	9	N	116	189	1			184
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3277	3	118	9	N	107	193	1			98
12	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	3120	3	142	9	N	129					227
01	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3094	3	122	9	N	111	190	1			148

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2875	3	29	9	N	26	174	1			405
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2798	3	41	9	N	37					442
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2826	3	41	9	N	37					479
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2768	3	45	9	N	41					520
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2844	3	48	9	N	44					564
*01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2847	3	52	9	N	47					611

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10752	3	204	9	N	185	350	1			413
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10060	3	194	9	N	176					589
10	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10505	3	237	9	N	215	357	1			447
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10122	3	212	9	N	193					640
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10733	3	209	9	N	190	349	1			481
*01	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10276	3	204	9	N	185					666

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2323	3	109	9	N	99					389
09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2239	3	106	9	N	96	182	1			303
10	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2243	3	111	9	N	101					404
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2243	3	112	9	N	102	189	1			317
12	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2193	3	114	9	N	104					421
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2223	3	114	9	N	104	190	1			335

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673 X	5247	-0-	-426	-0-	5102	3	145	9	N	132					406
09	5370 X	5105	-0-	-265	-0-	4975	3	130	9	N	118	181	1	1	7	342
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	4940	3	130	9	N	118	197	1			263
11	5100 X	5092	-0-	-8	-0-	4961	3	131	9	N	119					382
12	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	5029	3	149	9	N	135	186	1			331
01	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5031	3	153	9	N	139	188	1			282

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

08	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9179	3	87	9	N	79	357	1			363
09	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8701	3	14	9	N	13	65	1			311
10	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8551	3	149	9	N	135	178	1			268
11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8827	3	169	9	N	154	183	1			239
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8800	3	171	9	N	155	187	1			207
*01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8653	3	172	9	N	156					363

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2133	3	99	9	N	90	181	1			465
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2023	3	89	9	N	81	181	1			365
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1992	3	78	9	N	71					436
11	2130 N	1830	-0-	-300	-0-	1767	3	63	9	N	57					493
12	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	1805	3	68	9	N	62	178	1			377
01	2077 N	1862	-0-	-215	-0-	1797	3	65	9	N	59					436

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

08	5425 X	4434	-0-	-991	-0-	4332	3	102	9	N	93	174	1			270
09	5250 X	494	-0-	-4756	-0-	414	3	80	9	N	73					343
10	5208 X	14	-0-	-5194	-0-	14	3			N	-0-					343
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					343
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					343
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					343

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

08	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	14111	3	383	9	N	348	376	1			475
09	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13462	3	288	9	N	262	325	1			412
10	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	13877	3	395	9	N	359	374	1			397
11	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	13290	3	370	9	N	336	379	1			354
12	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	13688	3	376	9	N	342	193	1			503
*01	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	13520	3	343	9	N	312	572	1			243

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

08	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	3955	3	85	9	N	77	175	1			309
09	4050 X	3878	-0-	-172	-0-	3791	3	87	9	N	79					388
10	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3873	3	87	9	N	79	183	1			284
11	4020 X	3709	-0-	-311	-0-	3620	3	89	9	N	81					365
12	4092 X	3781	-0-	-311	-0-	3681	3	100	9	N	91	192	1			264
01	4030 X	3753	-0-	-277	-0-	3655	3	98	9	N	89					353

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

08	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2356	3	37	9	N	34	176	1			131
09	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	2361	3	55	9	N	50					181
10	2511 X	2101	-0-	-410	-0-	2054	3	47	9	N	43					224
11	2430 X	2280	-0-	-150	-0-	2215	3	65	9	N	59					283
12	2511 X	2460	-0-	-51	-0-	2375	3	85	9	N	77	179	1			181
01	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	2319	3	85	9	N	77					258

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	5105	3	98	9	N	89					372
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5000	3	89	9	N	81	187	1			266
10	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	4965	3	98	9	N	89					355
11	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	4788	3	90	9	N	82	195	1			242
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5295	3	110	9	N	100					342
*01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5385	3	113	9	N	103	188	1			257

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

08	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	6132	3	111	9	N	101	186	1			61
09	6060	X	5869	-0-	-191	-0-	5746	3	123	9	N	112					173
10	6262	X	6049	-0-	-213	-0-	5908	3	141	9	N	128	187	1			114
11	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	5641	3	153	9	N	139	187	1			66
12	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5228	3	136	9	N	124					190
01	6231	X	4395	-0-	-1836	-0-	4277	3	118	9	N	107	191	1			106

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

08	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22187	3	479	9	N	435	725	1			441
09	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23128	3	571	9	N	519	369	1			591
10	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	23602	3	585	9	N	532	553	1			570
11	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	22686	3	551	9	N	501	554	1			517
12	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	23507	3	768	9	N	698	550	1			665
*01	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	23070	3	1183	9	N	1075	953	1			787

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	1339	1	12283	3	N	343	363	1			236
							377	9									
09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	1296	1	11861	3	N	350	361	1			225
							385	9									
10	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1339	1	12095	3	N	367	375	1			217
							404	9									
11	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1296	1	11702	3	N	346	366	1			197
							381	9									
12	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	1339	1	12128	3	N	354	183	1			368
							389	9									
*01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	1339	1	11921	3	N	382	381	1			369
							420	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

08	7688	X	6913	-0-	-775	-0-	6812	3	101	9	N	92	179	1			233
09	7440	X	6680	-0-	-760	-0-	6580	3	100	9	N	91					324
10	7502	X	7252	-0-	-250	-0-	7119	3	133	9	N	121	190	1			255
11	7110	X	6178	-0-	-932	-0-	6089	3	89	9	N	81					336
12	7285	X	6472	-0-	-813	-0-	6373	3	99	9	N	90	188	1			238
01	7254	X	6144	-0-	-1110	-0-	6050	3	94	9	N	85					323

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	16558	-0-	-926	-0-	15993	3	565	9	N	514	739	1			188
09	16770	X	15893	-0-	-877	-0-	15335	3	558	9	N	507	365	1	1	7	329
10	17112	X	16333	-0-	-779	-0-	15761	3	572	9	N	520	378	1			471
11	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	15134	3	568	9	N	516	556	1			431
12	16709	X	16077	-0-	-632	-0-	15484	3	593	9	N	539	383	1			587
01	16554	X	15892	-0-	-662	-0-	15319	3	573	9	N	521	386	1			722

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

08	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19229	3	211	9	N	192	172	1			517
09	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18680	3	253	9	N	230	172	1	2	7	573
10	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19174	3	294	9	N	267	183	1			657
11	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17726	3	260	9	N	236	362	1			531
12	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	17895	3	303	9	N	275					806
*01	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17692	3	276	9	N	251	365	1			692

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-	245	1			267
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4713	3	76	9	N	69					336
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4729	3	76	9	N	69	181	1			224
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4965	3	85	9	N	77					301
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4942	3	87	9	N	79	173	1			207
*01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4970	3	91	9	N	83					290

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2845	3	88	9	N	80					332
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2605	3	75	9	N	68	172	1			228
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2696	3	78	9	N	71					299
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2604	3	80	9	N	73					372
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2595	3	92	9	N	84	176	1			280
*01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2550	3	98	9	N	89	176	1			193

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

08	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	3993	3	125	9	N	114	170	1			137
09	4200	X	3965	-0-	-235	-0-	3835	3	130	9	N	118	176	1			79
10	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	3903	3	130	9	N	118					197
11	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	3786	3	129	9	N	117	175	1			139
12	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3878	3	135	9	N	123					262
01	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3828	3	139	9	N	126	181	1			207

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	285	1	4106	3	N	304	346	1			301
							334	9									
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	276	1	3720	3	N	177	419	1			59
							195	9									
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	285	1	3622	3	N	296	169	1			186
							326	9									
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	276	1	3526	3	N	274	362	1			98
							301	9									
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	285	1	3368	3	N	276	174	1			200
							304	9									
01	4712	X	3777	-0-	-935	-0-	285	1	3195	3	N	270	182	1			288
							297	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

08	5673	X	5226	-0-	-447	-0-	5123	3	103	9	N	94					286
09	5460	X	4633	-0-	-827	-0-	4633	3			N	-0-	69	1			217
10	5363	X	4407	-0-	-956	-0-	4333	3	74	9	N	67	185	1			99
11	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	4445	3	75	9	N	68					167
12	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	4120	3	78	9	N	71	180	1			58
01	5239	X	4363	-0-	-876	-0-	4276	3	87	9	N	79					137

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

08	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15028	3	495	9	N	450	365	1			558
09	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14466	3	369	9	N	335	409	1			484
10	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	14533	3	514	9	N	467	549	1			402
11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	12719	3	438	9	N	398	381	1			419
12	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13441	3	448	9	N	407	546	1			280
*01	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	13957	3	463	9	N	421	185	1			516

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

08	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	5941	3	89	9	N	81					291
09	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	6133	3	92	9	N	84	181	1			194
10	6355	X	5089	-0-	-1266	-0-	5008	3	81	9	N	74					268
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6361	3	98	9	N	89	189	1			168
12	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	5896	3	103	9	N	94					262
01	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5821	3	108	9	N	98					360

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

08	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2239	3	36	9	N	33					354
09	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2229	3	41	9	N	37					391
10	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	1999	3	33	9	N	30					421
11	2280	X	2075	-0-	-205	-0-	2043	3	32	9	N	29	187	1			263
12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	2143	3	46	9	N	42					305
01	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	2016	3	52	9	N	47					352

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

08	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	6144	3	167	9	N	152	190	1			403
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6131	3	145	9	N	132	188	1			347
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6432	3	153	9	N	139					486
11	6300	X	6140	-0-	-160	-0-	5984	3	156	9	N	142	184	1			444
12	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6268	3	156	9	N	142					586
01	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6163	3	83	9	N	75	190	1			471

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9875	-0-	-386	-0-	9745	3	130	9	N	118					307
09	9930	X	9564	-0-	-366	-0-	9437	3	127	9	N	115	173	1	1	7	248
10	10261	X	9487	-0-	-774	-0-	9347	3	140	9	N	127	173	1			202
11	9690	X	9341	-0-	-349	-0-	9207	3	134	9	N	122	183	1			141
12	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	9329	3	149	9	N	135					276
01	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	9054	3	158	9	N	144	176	1			244

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

08	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	24198	3	268	9	N	244	366	1			426
09	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	22986	3	283	9	N	257	176	1	1	7	506
10	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22016	3	279	9	N	254	372	1			388
11	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23439	3	248	9	N	225	187	1			426
12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23434	3	298	9	N	271	386	1			311
*01	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	22984	3	314	9	N	285	198	1			398

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

08	28303	X	28303	-0-	-0-	-0-	28065	3	238	9	N	216	577	1			761
09	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	27485	3	328	9	N	298					1059
10	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	24658	3	437	9	N	397	193	1			1263
11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24188	3	147	9	N	134	769	1			628
12	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	23781	3	439	9	N	399	190	1			837
*01	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	21704	3	297	9	N	270	196	1			911

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

08	16926	X	16904	-0-	-22	-0-	16527	3	377	9	N	343	379	1			338
09	16380	X	16095	-0-	-285	-0-	15703	3	392	9	N	356	375	1	1	7	318
10	16771	X	16368	-0-	-403	-0-	15964	3	404	9	N	367	374	1			311
11	16350	X	15371	-0-	-979	-0-	14984	3	387	9	N	352	385	1			278
12	16895	X	15747	-0-	-1148	-0-	15334	3	413	9	N	375	382	1			271
01	16895	X	10846	-0-	-6049	-0-	10421	3	425	9	N	386	383	1			274

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					211
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					211
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					211
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					211
*01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

08	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1540	3	111	9	N	101	170	1			156
09	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1416	3	107	9	N	97					253
10	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1559	3	120	9	N	109	177	1			185
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1435	3	106	9	N	96					281
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1329	3	99	9	N	90	175	1			196
01	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1058	3	89	9	N	81	179	1			98

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

08	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
*01	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

08	558 N	411	-0-	-147	B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
09	540 N	457	-0-	-83	B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50	B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	465 N	256	-0-	-209	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					99
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					99
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					99
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					99
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					99
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					170
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					170
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

*02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3104	2	54	9	N	49	49	8			-0-
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
*10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1493	2	53	9	N	48					95
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1616	2	41	9	N	37					132
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	N	31					163
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1541	2	41	9	N	37					200
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	N	20					220
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1530	2	30	9	N	27	190	1			57

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					30
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-					30
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	31	1	271	2	N	-0-					30
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-					30
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					30
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	2	N	-0-					30

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	184	1			296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	184	1			292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	184	1			272
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162					434
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	182	1			403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	187	1			401

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	546	2	18	9	N	16					43
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14					57
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15					72
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					92
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22					114
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					134

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					110
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					110
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					110
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					110
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	3	20	9	N	18					54
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					54
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	973	3	42	9	N	38					92
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1057	3	21	9	N	19					111
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1063	3	47	9	N	43					154
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					154

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					175
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					175
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	3	11	9	N	10					185
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					185
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					185
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					185

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					85
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					85
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					85
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					85
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					85
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					85

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					122
09	2370	N	1729	-0-	-641	-0-	1729	2			N	-0-	97	1			25
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

08	3100	N	3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	184	1			61
09	3000	N	4074	-0-	1074	1328	4074	2			N	-0-					61
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	553					N	NO RPT					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	553					N	NO RPT					61
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					61
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					61

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	4475	2			N	-0-					103
09	4530	X	3974	-0-	-556	-0-	3974	2			N	-0-					103
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					103
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					103
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					103
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					103

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					330
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	2	21	9	N	19	191	1			158
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5901	2	77	9	N	70					228
*11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5734	2	103	9	N	94	190	1			132
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					132
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					132

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					7
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					7
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	Y	3					10
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					10
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					10

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3396	2	39	9	N	35					100
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3142	2	57	9	N	52					152
10	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3212	2	59	9	N	54	165	1			41
11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3036	2	56	9	N	51					92
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3361	2	67	9	N	61					153
*01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4118	2	66	9	N	60	190	1			23

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4671	2	41	9	N	37	169	1			25
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4410	2	63	9	N	57					82
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4493	2	91	9	N	83					165
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4744	2	106	9	N	96	188	1			73
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4744	2	101	9	N	92					165
*01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4297	2	68	9	N	62	190	1			37

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					174
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					174
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	N	25					199
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	835	2	18	9	N	16	180	1			35
12	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					35
01	899 N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					35

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	651	-0-	-651	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	780 N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2782	-0-	-411	-0-	2782	2			N	-0-					78
09	3090 X	2713	-0-	-377	-0-	2713	2			N	-0-					78
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					78
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					78
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					78
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					78

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1526	2	62	9	N	56					183
09	1650 N	1402	-0-	-248	-0-	1391	2	11	9	N	10	143	1			50
10	3100 N	3299	-0-	199	199	3275	2	24	9	N	22					72
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3627	3	17	9	N	15					18
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	N	5					23
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3721	3	78	9	N	71					94
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					94
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					94
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					94

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

08	8215 X	6960	-0-	-1255	-0-	633	1	6238	2	N	81	201	1			124
						89	9									
09	7950 X	5702	-0-	-2248	-0-	716	1	4951	2	N	32	30	1			126
						35	9									
10	8215 X	5896	-0-	-2319	-0-	177	1	5691	2	N	25	14	1			137
						28	9									
11	7590 X	5881	-0-	-1709	-0-	710	1	5153	2	N	16	13	1			140
						18	9									
12	7471 X	4506	-0-	-2965	-0-	4486	2	20	9	N	18	11	1			147
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					147

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

08	5828 X	898	-0-	-4930	-0-	729	2	169	9	Y	154	148	1			95
09	5640 X	756	-0-	-4884	-0-	621	2	135	9	Y	123	157	1			61
10	5828 X	733	-0-	-5095	-0-	594	2	139	9	Y	126					187
11	5010 X	3154	-0-	-1856	-0-	2994	2	160	9	Y	145	177	1			155
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	2	150	9	Y	136	152	1			139
*01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4262	2	87	9	Y	79	168	1			50

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					1194
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2					1196
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					1198
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	11					1209
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					1221
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2					1223

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	3	41	9	N	37					931
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1556	3	41	9	N	37					968
10	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	1491	3	55	9	N	50					1018
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1472	3	46	9	N	42					1060
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1466	3	63	9	N	57					1117
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1355	3	64	9	N	58					1175

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2531					N	-0-					671
09	T. A.		375	-0-	375	2906	362	3	13	9	N	12					683
10	14B DENY		239	-0-	239	3145	123	3	116	9	N	105					788
11	3397	X	252	-0-	-3145	-0-	121	3	131	9	N	119					907
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	278	3	52	9	N	47					954
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25					979

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	3	42	9	N	38					1269
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1671	3	164	9	N	149	195	1			1223
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1035	3	41	9	N	37					1260
11	930	N	579	-0-	-351	-0-	540	3	39	9	N	35					1295
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1616	3	66	9	N	60					1355
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1609	3	68	9	N	62					1417

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2716	3	64	9	N	58					1359
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2668	3	67	9	N	61					1420
10	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	2479	3	64	9	N	58					1478
11	2700 N	2514	-0-	-186	-0-	2448	3	66	9	N	60					1538
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2421	3	74	9	N	67					1605
*01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2394	3	172	9	N	156	193	1			1568

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N	12					1694
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2					1696
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	N	2					1698
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					1703
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					1710
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	N	2					1712

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2250	3	61	9	N	55	177	1			2251
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1549	3	46	9	N	42					2293
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2749	3	90	9	N	82					2375
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1454	3	36	9	N	33					2408
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1537	3	47	9	N	43					2451
*01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2136	3	68	9	N	62					2513

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					1991
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					1991
10	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2171	3	2	9	N	2					1993
11	2280 N	2167	-0-	-113	-0-	2155	3	12	9	N	11					2004
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2					2006
01	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					2006

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1012	3	47	9	N	43					1923
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1335	3	63	9	N	57					1980
10	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1621	3	62	9	N	56					2036
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1856	3	95	9	N	86					2122
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					2172
01	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1424	3	58	9	N	53					2225

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	15961	3	260	9	N	236	191	1			8378
09	16260 X	15780	-0-	-480	-0-	15382	3	398	9	N	362	375	1			8365
10	16833 X	15942	-0-	-891	-0-	15511	3	431	9	N	392	380	1			8377
11	16230 X	15638	-0-	-592	-0-	15284	3	354	9	N	322	194	1			8505
12	16399 X	15586	-0-	-813	-0-	15123	3	463	9	N	421	382	1			8544
01	16306 X	15260	-0-	-1046	-0-	14965	3	295	9	N	268	387	1			8425

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

08	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15027	3	211	9	N	192					4328
09	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14478	3	132	9	N	120	355	1			4093
10	15066 X	13613	-0-	-1453	-0-	13490	3	123	9	N	112					4205
11	14580 X	13602	-0-	-978	-0-	13433	3	169	9	N	154	179	1			4180
12	15066 X	14620	-0-	-446	-0-	14414	3	206	9	N	187					4367
01	15066 X	15007	-0-	-59	-0-	14798	3	209	9	N	190	390	1			4167

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	791	3	17	9	N	15					1153
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	N	10					1163
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	770	3	11	9	N	10					1173
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	759	3	29	9	N	26					1199
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8					1207
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17					1224

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

08	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9042	3	285	9	N	259	196	1			10594
09	9000 X	8920	-0-	-80	-0-	8747	3	173	9	N	157	199	1			10552
10	9300 X	8496	-0-	-804	-0-	8270	3	226	9	N	205					10757
11	9000 X	8817	-0-	-183	-0-	8576	3	241	9	N	219	352	1			10624
12	9300 X	5281	-0-	-4019	-0-	5163	3	118	9	N	107	192	1			10539
01	9300 X	7255	-0-	-2045	-0-	7057	3	198	9	N	180					10719

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

08	806 N	465	-0-	-341	-0-	464	2	1	9	N	1					123
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	653	2	4	9	N	4					127
10	589 N	468	-0-	-121	-0-	467	2	1	9	N	1					128
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14					142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					142

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	188	370	1			277
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					277
10	10168	X	1507	-0-	-8661	-0-	1507	2			N	-0-					277
11	9630	X	7458	-0-	-2172	-0-	7435	2	23	9	N	21	189	1			109
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					109
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

08	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	19808	2	752	9	N	684	919	1			235
09	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19018	2	744	9	N	676	374	1			537
10	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	19664	2	987	9	N	897	942	1			492
*11	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	18942	2	557	9	N	506	746	1			252
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					252
01	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					252

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3798	-0-	-1317	-0-	244	1	3374	2	Y	164	169	1			106
							180	9									
09	4950	X	4883	-0-	-67	-0-	203	1	4516	2	Y	149	170	1			85
							164	9									
10	5115	X	1017	-0-	-4098	-0-	210	1	699	2	Y	98					183
							108	9									
11	4320	X	3264	-0-	-1056	-0-	39	1	3015	2	Y	191	172	1			202
							210	9									
12	4464	X	3705	-0-	-759	-0-	269	1	3237	2	Y	181	170	1			213
							199	9									
01	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	159	1	3655	2	Y	184	174	1			223
							202	9									

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

08	6169	X	5723	-0-	-446	-0-	1054	1	4503	2	Y	151	180	1			183
							166	9									
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1013	1	4012	2	Y	131	179	1			135
							144	9									
10	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	1162	1	3740	2	Y	109					244
							120	9									
11	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	1791	1	3657	2	Y	89	180	1			153
							98	9									
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	2076	1	3527	2	Y	82	178	1			57
							90	9									
01	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	1592	1	3029	2	Y	57					114
							63	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

08	3658	X	2709	-0-	-949	-0-	2516	2	193	9	Y	175	180	1			53
09	3540	X	2409	-0-	-1131	-0-	2260	2	149	9	Y	135	164	1			24
10	3689	X	2394	-0-	-1295	-0-	19	1	2233	2	Y	129					153
							142	9									
11	3570	X	2421	-0-	-1149	-0-	144	1	2175	2	Y	93	162	1			84
							102	9									
12	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	149	1	2324	2	Y	104					188
							114	9									
01	2697	X	2264	-0-	-433	-0-	158	1	1994	2	Y	102	176	1			114
							112	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

08	4867	X	4269	-0-	-598	-0-	4184	2	85	9	Y	77					94
09	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	3548	2	124	9	Y	113	164	1			43
10	4712	X	3607	-0-	-1105	-0-	3511	2	96	9	Y	87					130
11	4530	X	3506	-0-	-1024	-0-	3406	2	100	9	Y	91	94	1			127
12	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	3651	2	121	9	Y	110	183	1			54
01	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3716	2	122	9	Y	111					165

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1747	-0-	-671	-0-	1747	2			Y	-0-					106
09	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	1879	2			Y	-0-					106
10	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	1741	2	6	9	Y	5					111
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1646	2	6	9	Y	5	99	1			17
12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1766	2	9	9	Y	8					25
01	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1	1	1491	2	Y	53					78
							58	9									

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5086	2	298	9	N	271	344	1				60
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5086	2	310	9	N	282	171	1				171
10	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4314	2	205	9	N	186	172	1				185
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5230	2	355	9	N	323	345	1				163
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	N	265	351	1				77
*01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4881	2	263	9	N	239	171	1	1	8		144

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

08	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	2280	1	398	2	Y	374	345	1				277
							411	9										
09	3570	X	2811	-0-	-759	-0-	2135	1	285	2	Y	355	345	1	34	8		253
							391	9										
10	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	2220	1	395	2	Y	368	345	1				276
							405	9										
11	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	2271	1	376	2	Y	302	170	1				408
							332	9										
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2399	1	421	2	Y	340	345	1				403
							374	9										
*01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2372	1	131	9	Y	119	171	1	35	8		316

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

08	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	496	1	3508	2	Y	224	176	1	1	8		241
							246	9										
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	480	1	3700	2	Y	234	347	1	1	8		127
							257	9										
10	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	496	1	3354	2	Y	208	173	1	1	8		161
							229	9										
11	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	480	1	3360	2	Y	237	177	1	2	8		219
							261	9										
12	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	496	1	3283	2	Y	236	349	1	1	8		105
							260	9										
01	4588	X	3906	-0-	-682	-0-	496	1	3158	2	Y	229	175	1	1	8		158
							252	9										

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

08	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	3180	2	193	9	N	175	171	1	1	8		162
09	4380	X	3559	-0-	-821	-0-	3322	2	237	9	N	215	172	1	1	8		204
10	4526	X	3324	-0-	-1202	-0-	3122	2	202	9	N	184	170	1	1	8		217
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3613	2	286	9	N	260	346	1	3	8		128
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3341	2	264	9	N	240	179	1	2	8		187
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3100	2	252	9	N	229	177	1	2	8		237

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	456	1	4746	2	Y	249	175	1	1	8	178
							274	9									
09	5550	X	3956	-0-	-1594	-0-	403	1	3331	2	Y	202	173	1	1	8	206
							222	9									
10	5735	X	3879	-0-	-1856	-0-	354	1	3329	2	Y	178	173	1			211
							196	9									
11	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	440	1	4014	2	Y	237	349	1	2	8	97
							261	9									
12	5053	X	3880	-0-	-1173	-0-	448	1	3243	2	Y	172	168	1	1	8	100
							189	9									
01	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	464	1	3997	2	Y	169	171	1	1	8	97
							186	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

08	7936	X	5925	-0-	-2011	-0-	522	1	4960	2	N	403	522	1	3	8	112
							443	9									
09	7530	X	6016	-0-	-1514	-0-	504	1	5064	2	N	407	340	1	3	8	176
							448	9									
10	7781	X	3886	-0-	-3895	-0-	452	1	3031	2	N	366	349	1	3	8	190
							403	9									
11	7530	X	3634	-0-	-3896	-0-	490	1	2709	2	N	395	345	1	11	8	229
							435	9									
12	7161	X	5468	-0-	-1693	-0-	507	1	4458	2	N	457	519	1	8	8	159
							503	9									
01	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	461	1	4577	2	N	417	179	1	7	8	390
							459	9									

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

08	5580	X	3481	-0-	-2099	-0-	3185	2	296	9	N	269	171	1			190
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	5812	2	558	9	N	507	523	1	1	8	173
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5500	2	493	9	N	448	519	1	1	8	101
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	5775	2	594	9	N	540	343	1	5	8	293
12	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	4092	2	409	9	N	372	521	1	2	8	142
*01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6098	2	575	9	N	523	522	1	3	8	140

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

08	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	310	1	3686	2	N	297	346	1	1	8	115
							327	9									
09	4470	X	4066	-0-	-404	-0-	300	1	3434	2	N	302	176	1	1	8	240
							332	9									
10	5301	X	1961	-0-	-3340	-0-	310	1	1420	2	N	210	343	1	1	8	106
							231	9									
11	5130	X	846	-0-	-4284	-0-	300	1	397	2	N	135	173	1	1	8	67
							149	9									
12	5301	X	476	-0-	-4825	-0-	310	1	97	2	N	63	1	8			129
							69	9									
01	4309	X	1443	-0-	-2866	-0-	310	1	914	2	N	199	168	1	1	8	159
							219	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4698	-0-	-1626	-0-	155	1	4336	2	N	188	176	1	1	8	170
							207	9									
09	5220	X	4100	-0-	-1120	-0-	150	1	3739	2	N	192	177	1	1	8	184
							211	9									
10	5394	X	2742	-0-	-2652	-0-	155	1	2399	2	N	171	170	1	1	8	184
							188	9									
11	5220	X	4252	-0-	-968	-0-	150	1	3859	2	N	221	174	1	2	8	229
							243	9									
12	5022	X	1990	-0-	-3032	-0-	155	1	1703	2	N	120	178	1	1	8	170
							132	9									
01	4712	X	1196	-0-	-3516	-0-	155	1	966	2	N	68	1	8			237
							75	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

08	899	N	731	-0-	-168	-0-	692	2	39	9	N	35					2971
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	589	2	22	9	N	20					2991
10	899	N	659	-0-	-240	-0-	614	2	45	9	N	41					3032
11	720	N	540	-0-	-180	-0-	530	2	10	9	N	9					3041
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	524	2	19	9	N	17					3058
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					3058

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

08	7750	X	7255	-0-	-495	-0-	7123	2	132	9	N	120	170	1			293
09	7500	X	6972	-0-	-528	-0-	6840	2	132	9	N	120	187	1			226
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					226
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					226
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					226
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					226

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3754	2	166	9	N	151	365	1			301
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3736	2	138	9	N	125	187	1			239
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					239
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					239
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					239
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					239

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7570	2	661	9	N	601	911	1			310
09	7920	X	7742	-0-	-178	-0-	7056	2	686	9	N	624	532	1			402
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					402
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					402
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					402
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					402

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6013	-0-	-1303	-0-	5721	2	292	9	N	265	549	1			145
09	6450	X	5584	-0-	-866	-0-	5490	2	94	9	N	85					230
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					230
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					230
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					230
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					230

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1086	2	334	9	N	304	531	1			233
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1160	2	237	9	N	215	330	1			118
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9741	-0-	-24	-0-	9465	2	276	9	N	251	357	1			196
09	9450	X	8820	-0-	-630	-0-	8602	2	218	9	N	198	328	1			66
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					66
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					66
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					66
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	3324	2	356	9	N	324	540	1			100
09	3930	X	2972	-0-	-958	-0-	2805	2	167	9	N	152	188	1			64
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					64
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					64
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					64
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					64

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6226	-0-	-315	-0-	5392	2	834	9	N	758	906	1			516
09	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	5867	2	782	9	N	711	909	1			318
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					318
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					318
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					318
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					318

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3411	2	600	9	Y	545	445	1			285
09	3360	X	2980	-0-	-380	-0-	2698	2	282	9	Y	256	290	1			251
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					251
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					251
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					251
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					251

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	3478	2	281	9	N	255	336	1			123
09	3720	X	1824	-0-	-1896	-0-	1650	2	174	9	N	158	113	1			168
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					168
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					168
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					168
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					168

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	2836	2	256	9	N	233	185	1			301
09	4050	X	3756	-0-	-294	-0-	3527	2	229	9	N	208					509
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					509
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					509
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					509
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					509

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1178	2	537	9	N	488	429	1			255
09	3000	N	3361	-0-	361	361	3104	2	257	9	N	234	259	1			230
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	330					N	NO RPT					230
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					230
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	299					N	NO RPT					230
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	268					N	NO RPT					230

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-	183	1	43	7	91
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					91
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1128	2	73	9	N	66	183	1			133
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1208	2	73	9	N	66					199
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					199
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					199
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

08	8401	X	19	-0-	-8382	-0-	19	2			N	-0-					322
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-	187	1			135
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					135
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					135
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					135
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					135

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

08	6107 X	5852	-0-	-255	-0-	5795	2	57	9	N	52					217
09	5910 X	5316	-0-	-594	-0-	5269	2	47	9	N	43					260
10	6107 X	5469	-0-	-638	-0-	5411	2	58	9	N	53	183	1			130
11	5910 X	5277	-0-	-633	-0-	5208	2	69	9	N	63					193
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					193
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					193

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

08	558 N	527	-0-	-31	-0-	521	2	6	9	N	5					58
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	515	2	4	9	N	4					62
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466	2	1	9	N	1					63
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					67

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					172
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	995	2	6	9	N	5					177
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1099	2	1	9	N	1					178
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					178
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	5856	2	837	9	N	761	916	1			540
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	5782	2	1031	9	N	937	1107	1			370
10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6134	2	1120	9	N	1018	1075	1			313
*11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6094	2	975	9	N	886	761	1			438
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					438
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					438

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

08	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6688	2	69	9	N	63					473
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6406	2	64	9	N	58	373	1			158
10	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6191	2	65	9	N	59					217
*11	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5714	2	68	9	N	62	187	1			92
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					92
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					92

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

08	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	1	379	1			447
09	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-	187	1			260
10	16089 X	56	-0-	-16033	-0-	56	2			N	-0-					260
11	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					260
12	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					260
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

08	3658 X	1424	-0-	-2234	-0-	899	2	525	9	N	477	372	1			817
09	1350 X	1242	-0-	-108	-0-	780	2	462	9	N	420	750	1			487
10	5084 X	1371	-0-	-3713	-0-	896	2	475	9	N	432	552	1			367
11	1650 X	1464	-0-	-186	-0-	786	2	678	9	N	616	566	1			417
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					417
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					417

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8295	2	518	9	N	471	723	1			335
09	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8164	2	475	9	N	432	572	1			195
10	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6614	2	409	9	N	372	285	1			282
*11	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	7568	2	628	9	N	571	563	1			290
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					290
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					290

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5883	2	154	9	N	140	193	1			435
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5491	2	107	9	N	97	372	1			160
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4764	2	141	9	N	128					288
*11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5364	2	157	9	N	143	191	1			240
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					240
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					240

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

08	17515 X	16118	-0-	-1397	-0-	15393	2	725	9	N	659	742	1			610
09	16800 X	15442	-0-	-1358	-0-	14716	2	726	9	N	660	938	1			332
10	16678 X	14469	-0-	-2209	-0-	13744	2	725	9	N	659	756	1			235
11	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					235
12	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					235
01	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					235

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

08	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	676	1	3285	2	Y	184	187	1			63
						202	9									
09	4530 X	4259	-0-	-271	-0-	610	1	3419	2	Y	209	191	1			81
						230	9									
10	4681 X	4014	-0-	-667	-0-	150	1	3517	2	Y	315	75	1			321
						347	9									
11	4530 X	4026	-0-	-504	-0-	576	1	3398	2	Y	47	203	1			165
						52	9									
12	4526 X	4290	-0-	-236	-0-	4079	2	211	9	Y	192	203	1			154
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					154

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	191	1	2454	2	Y	261	211	1			125
							287	9									
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	170	1	2289	2	Y	301	221	1			205
							331	9									
10	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	176	1	2362	2	Y	253	398	1			60
							278	9									
11	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	194	1	2318	2	Y	256	228	1			88
							282	9									
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	281	1	2241	2	Y	235	216	1			107
							259	9									
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					107

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	152	1	1955	2	Y	114	12	1			217
							125	9									
09	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	139	1	1864	2	Y	102	205	1			114
							112	9									
10	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	141	1	1893	2	Y	21	20	1			115
							23	9									
11	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	131	1	1569	2	Y	23	19	1			119
							25	9									
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	2	Y	-0-	13	1			106
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					106

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	366	1	1777	2	Y	350	381	1			108
							385	9									
09	2910	X	2392	-0-	-518	-0-	296	1	1661	2	Y	395	356	1			147
							435	9									
10	3007	X	2481	-0-	-526	-0-	81	1	1892	2	Y	462	490	1			119
							508	9									
11	2910	X	2293	-0-	-617	-0-	271	1	1597	2	Y	386	361	1			144
							425	9									
12	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	2119	2	454	9	Y	413	444	1			113
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					113

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	211	1	2713	2	Y	318	305	1			198
							350	9									
09	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	192	1	2582	2	Y	316	293	1			221
							348	9									
10	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	194	1	2606	2	Y	329	342	1			208
							362	9									
11	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	193	1	2304	2	Y	280	266	1			222
							308	9									
12	3286	X	2411	-0-	-875	-0-	256	1	2032	2	Y	112	275	1			59
							123	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					59

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4191	-0-	-1761	-0-	297	1	3832	2	Y	56	191	1			103
							62	9									
09	5760	X	3195	-0-	-2565	-0-	219	1	2940	2	Y	33	22	1			114
							36	9									
10	4929	X	3783	-0-	-1146	-0-	259	1	3474	2	Y	45	22	1			137
							50	9									
11	4770	X	3844	-0-	-926	-0-	295	1	3523	2	Y	24	20	1			141
							26	9									
12	4495	X	3750	-0-	-745	-0-	415	1	3298	2	Y	34	22	1			153
							37	9									
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					153

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	559	1	2719	2	Y	464	490	1			137
							510	9									
09	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	533	1	2987	2	Y	498	454	1			181
							548	9									
10	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	144	1	3367	2	Y	506	553	1			134
							557	9									
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	520	1	3069	2	Y	462	424	1			172
							508	9									
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3629	2	487	9	Y	443	484	1			131
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					131

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5917	-0-	-624	-0-	416	1	5356	2	Y	132	178	1			84
							145	9									
09	6330	X	5576	-0-	-754	-0-	378	1	5075	2	Y	112	122	1			74
							123	9									
10	6541	X	5775	-0-	-766	-0-	387	1	5191	2	Y	179	128	1			125
							197	9									
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	408	1	4871	2	Y	160	215	1			70
							176	9									
12	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	577	1	4589	2	Y	128	106	1			92
							141	9									
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					92

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1784	2	84	9	N	76	187	1			284
09	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	1805	2	110	9	N	100					384
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1942	2	120	9	N	109	189	1			304
*11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1536	2	80	9	N	73	130	7			247
12	1984	N	1407	-0-	-577	-0-	1339	2	68	9	N	62	180	1			129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	1226	-0-	-1502	-0-	1161	2	65	9	N	59	184	1			985
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1371	2	95	9	N	86					1071
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2081	2	113	9	N	103	190	1			984
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1597	2	130	9	N	118	889	7			213
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1689	2	144	9	N	131	191	1			153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1270	-0-	-1706	-0-	1200	2	70	9	N	64					679
09	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	2974	2	165	9	N	150					829
10	3596	X	2090	-0-	-1506	-0-	1991	2	99	9	N	90	192	1			727
*11	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	2969	2	197	9	N	179	85	1	539	7	282
12	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3201	2	161	9	N	146	273	1			155
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					155

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	877	2	437	9	N	397	388	1			1483
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	992	2	484	9	N	440	384	1			1539
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	898	2	385	9	N	350	383	1			1506
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	985	2	460	9	N	418	428	1	1175	7	321
12	1519	N	784	-0-	-735	-0-	583	2	201	9	N	183	192	1			312
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3319	2	391	9	N	355	539	1			816
09	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	3319	2	356	9	N	324	202	1			938
10	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3261	2	363	9	N	330	390	1			878
*11	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	3036	2	464	9	N	422	163	1	693	7	444
12	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3008	2	306	9	N	278	365	1			357
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					357

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5639	2	98	9	N	89	91	1			1212
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5855	2	107	9	N	97	143	1			1166
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7422	2	177	9	N	161	159	1			1168
*11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6762	2	202	9	N	184	192	1	1010	7	150
*12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6908	2	223	9	N	203	224	1			129
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					129

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2370	2	121	9	N	110	191	1			599
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1744	2	86	9	N	78					677
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1978	2	113	9	N	103	182	1			598
*11	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	1888	2	108	9	N	98	437	7			259
12	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1567	2	109	9	N	99	195	1			163
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					163

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2298	-0-	-1081	-0-	2158	2	140	9	N	127					1052
09	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	3104	2	127	9	N	115	172	1			995
10	3379	X	1924	-0-	-1455	-0-	1835	2	89	9	N	81	175	1			901
*11	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	3084	2	57	9	N	52	770	7			183
12	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	3198	2	108	9	N	98	163	1			118
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					118

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	224	-0-	-1140	-0-	202	2	22	9	N	20	146	1			440
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					440
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					440
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	427	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1074
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1074
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1074
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	950	7			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3440	2	140	9	N	127	192	1			1158
09	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	3161	2	114	9	N	104	105	1			1157
10	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	2977	2	87	9	N	79	94	1			1142
*11	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	2864	2	78	9	N	71	1034	7			179
12	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2794	2	78	9	N	71					250
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					250

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2641	2	255	9	N	232	82	1			734
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1658	2	263	9	N	239	521	1			452
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1444	2	212	9	N	193	194	1			451
*11	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	1315	2	252	9	N	229	194	1	318	7	168
12	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	1378	2	261	9	N	237	179	1			226
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3163	2	235	9	N	214	325	1			284
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3209	2	186	9	N	169	84	1			369
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3146	2	158	9	N	144	183	1			330
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3256	2	147	9	N	134	73	1	157	7	234
12	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3181	2	129	9	N	117	99	1			252
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					252

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3814	-0-	-1084	-0-	3613	2	201	9	N	183	321	1			531
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4032	2	411	9	N	374	189	1			716
10	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3745	2	224	9	N	204	378	1			542
*11	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3530	2	218	9	N	198	193	1	352	7	195
12	4588	X	3796	-0-	-792	-0-	3569	2	227	9	N	206	149	1			252
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					252

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	3224	2	94	9	N	85	193	1			602
09	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	2929	2	105	9	N	95	77	1			620
10	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	2939	2	87	9	N	79	124	1			575
*11	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3096	2	90	9	N	82	489	7			168
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3440	2	164	9	N	149	111	1			206
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					206

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	714	-0-	-1115	-0-	648	2	66	9	N	60					207
09	1410	N	561	-0-	-849	-0-	505	2	56	9	N	51					258
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	858	2	84	9	N	76					334
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14	9	N	13	194	1			153
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	916	2	133	9	N	121	173	1			101
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					101

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2339	2	132	9	N	120	194	1			723
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2720	2	178	9	N	162	172	1			713
10	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2672	2	133	9	N	121	172	1			662
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2539	2	133	9	N	121	543	7			240
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2613	2	130	9	N	118	169	1			189
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					189

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	3261	2	671	9	N	610	661	1			2100
09	4140	X	4031	-0-	-109	-0-	3356	2	675	9	N	614	652	1			2062
10	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	3505	2	553	9	N	503	571	1			1994
*11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3527	2	662	9	N	602	380	1	1846	7	370
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3721	2	487	9	N	443	361	1			452
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					452

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6350	-0-	-2206	-0-	6075	2	275	9	N	250	192	1			2314
09	8370	X	5293	-0-	-3077	-0-	5066	2	227	9	N	206	25	1			2495
10	8649	X	4948	-0-	-3701	-0-	4791	2	157	9	N	143	188	1			2450
*11	8370	X	5686	-0-	-2684	-0-	5357	2	329	9	N	299	388	1	1944	7	417
12	7781	X	5624	-0-	-2157	-0-	5238	2	386	9	N	351	299	1			469
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					469

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	2177	2	116	9	N	105	185	1			431
09	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	2484	2	171	9	N	155	147	1			439
10	3131	X	2419	-0-	-712	-0-	2276	2	143	9	N	130	152	1			417
*11	2370	X	2209	-0-	-161	-0-	2014	2	195	9	N	177	307	7			287
12	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	2220	2	118	9	N	107	226	1			168
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					168

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4687	-0-	-552	-0-	4534	2	153	9	N	139	115	1			610
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5077	2	182	9	N	165					775
10	5425	X	4784	-0-	-641	-0-	4591	2	193	9	N	175	318	1			632
*11	5250	X	4578	-0-	-672	-0-	4403	2	175	9	N	159	163	1	511	7	117
12	5425	X	4464	-0-	-961	-0-	4280	2	184	9	N	167					284
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					284

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	2730	2	238	9	N	216	385	1			893
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2731	2	242	9	N	220	192	1			921
10	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2083	2	180	9	N	164	192	1			893
*11	3030	X	668	-0-	-2362	-0-	623	2	45	9	N	41	800	7			134
12	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2167	2	288	9	N	262	193	1			203
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					203

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3931	2	377	9	N	343	435	1			123
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4015	2	375	9	N	341	276	1			188
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3883	2	327	9	N	297	382	1			103
*11	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	3530	2	327	9	N	297	194	1			206
12	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	3807	2	276	9	N	251	192	1			265
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					265

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2677	2	351	9	N	319	581	1			822
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2820	2	279	9	N	254	293	1			783
10	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2283	2	234	9	N	213	93	1			903
*11	2970	X	2599	-0-	-371	-0-	2353	2	246	9	N	224	386	1	593	7	148
12	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2406	2	276	9	N	251	191	1			208
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					208

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	38	2	67	9	N	61					1422
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	255	2	129	9	N	117	192	1			1347
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	2	46	9	N	42					1389
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	27	1185	7			231
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	152	195	1			188
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					188

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3169	2	191	9	N	174	200	1			780
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2690	2	164	9	N	149	84	1			845
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3004	2	190	9	N	173	232	1			786
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2734	2	197	9	N	179	265	1	594	7	106
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2972	2	216	9	N	196	69	1			233
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					233

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	2782	2	383	9	N	348	362	1			1380
09	3570	X	3027	-0-	-543	-0-	2673	2	354	9	N	322	188	1			1514
10	3689	X	2526	-0-	-1163	-0-	2227	2	299	9	N	272	370	1			1416
*11	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	2434	2	350	9	N	318	193	1	1182	7	359
12	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2516	2	336	9	N	305	352	1			312
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					312

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3120	-0-	-1437	-0-	2909	2	211	9	N	192	387	1			993
09	4410	X	2707	-0-	-1703	-0-	2466	2	241	9	N	219	95	1			1117
10	4495	X	3187	-0-	-1308	-0-	2939	2	248	9	N	225	192	1			1150
*11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	2857	2	237	9	N	215	190	1	863	7	312
12	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3047	2	227	9	N	206	383	1			135
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					135

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2008	2	688	9	N	625	765	1			2383
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2164	2	721	9	N	655	577	1			2461
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1969	2	674	9	N	613	768	1			2306
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1714	2	659	9	N	599	578	1	2108	7	219
12	2139	N	690	-0-	-1449	-0-	516	2	174	9	N	158	171	1			206
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1818	2	94	9	N	85	73	1			347
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2052	2	101	9	N	92	182	1			257
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	2	98	9	N	89	101	1			245
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	N	82	154	7			173
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2059	2	108	9	N	98	188	1			83
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					83

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	3164	-0-	3164	3164	2802	2	362	9	N	329					329
12	0	Z	5427	-0-	5427	8591	5381	2	46	9	N	42	183	1			188
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5622	-0-	-1446	-0-	5471	2	151	9	N	137	189	1			606
09	6840	X	3656	-0-	-3184	-0-	3538	2	118	9	N	107					713
10	7068	X	3441	-0-	-3627	-0-	3281	2	160	9	N	145	194	1			664
*11	6840	X	2228	-0-	-4612	-0-	2133	2	95	9	N	86	194	1	400	7	156
12	7068	X	3041	-0-	-4027	-0-	2866	2	175	9	N	159					315
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					315

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2070	-0-	-2084	-0-	1901	2	169	9	N	154	193	1			901
09	4020	X	2792	-0-	-1228	-0-	2486	2	306	9	N	278	185	1			994
10	4030	X	1490	-0-	-2540	-0-	1338	2	152	9	N	138	193	1			939
*11	3810	X	186	-0-	-3624	-0-	186	2			N	-0-	741	7			198
12	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	2798	2	273	9	N	248	303	1			143
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					143

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	3993	2	453	9	N	412	403	1			2092
09	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	3847	2	620	9	N	564	450	1			2206
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4095	2	547	9	N	497	503	1			2200
*11	4380	X	3895	-0-	-485	-0-	3419	2	476	9	N	433	578	1	1833	7	222
12	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	3551	2	497	9	N	452	384	1			290
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					290

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1097
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1097
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1097
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	869	7			228
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7360	-0-	-1909	-0-	7173	2	187	9	N	170	192	1			607
09	8970	X	5709	-0-	-3261	-0-	5569	2	140	9	N	127	225	1			509
10	9269	X	8405	-0-	-864	-0-	8167	2	238	9	N	216	137	1			588
*11	8430	X	7003	-0-	-1427	-0-	6816	2	187	9	N	170	183	1	414	7	161
*12	7347	X	1621	-0-	-5726	-0-	1584	2	37	9	N	34					195
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					195

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	5535	2	373	9	N	339	288	1			1415
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5535	2	400	9	N	364	368	1			1411
10	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	5357	2	292	9	N	265	188	1			1488
*11	6000	X	5449	-0-	-551	-0-	5123	2	326	9	N	296	379	1	1027	7	378
12	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5260	2	311	9	N	283	372	1			289
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					289

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3690	2	198	9	N	180					1110
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3521	2	196	9	N	178	380	1			908
10	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2635	2	220	9	N	200	192	1			916
*11	3750	X	3160	-0-	-590	-0-	2978	2	182	9	N	165	384	1	528	7	169
12	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	2947	2	268	9	N	244	103	1			310
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					310

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	4502	-0-	-3031	-0-	4304	2	198	9	N	180	194	1			1050
09	6810	X	6585	-0-	-225	-0-	6285	2	300	9	N	273	371	1			952
10	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	5866	2	326	9	N	296	186	1			1062
*11	6060	X	1479	-0-	-4581	-0-	1432	2	47	9	N	43	193	1	776	7	136
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	86					222
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					222

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3459	2	191	9	N	174	193	1			574
09	4020	X	2945	-0-	-1075	-0-	2787	2	158	9	N	144	192	1			526
10	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	2888	2	187	9	N	170	178	1			518
*11	4020	X	2651	-0-	-1369	-0-	2511	2	140	9	N	127	30	1	337	7	278
12	3844	X	2471	-0-	-1373	-0-	2309	2	162	9	N	147	191	1			234
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					234

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2029	2	158	9	N	144	194	1			798
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2158	2	191	9	N	174	185	1			787
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2139	2	151	9	N	137	275	1			649
*11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1729	2	153	9	N	139	571	7			217
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	182	234	1			165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2557	2	325	9	N	295	185	1			1118
09	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	2557	2	264	9	N	240	265	1			1093
10	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2431	2	279	9	N	254	321	1			1026
*11	2880	X	2726	-0-	-154	-0-	2426	2	300	9	N	273	191	1	811	7	297
12	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2546	2	297	9	N	270	359	1			208
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					208

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	712	2	252	9	N	229	194	1			1168
09	2340	X	1485	-0-	-855	-0-	1189	2	296	9	N	269	384	1			1053
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2850	2	394	9	N	358	377	1			1034
*11	2250	X	1346	-0-	-904	-0-	1127	2	219	9	N	199	193	1	791	7	249
*12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2157	2	420	9	N	382	382	1			249
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					249

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	2027	-0-	-8203	-0-	2004	2	23	9	N	21	97	1			397
09	9240	X	8059	-0-	-1181	-0-	7957	2	102	9	N	93	116	1			374
10	9858	X	7633	-0-	-2225	-0-	7473	2	160	9	N	145	189	1			330
*11	9540	X	5066	-0-	-4474	-0-	4983	2	83	9	N	75	254	7			151
12	9858	X	6456	-0-	-3402	-0-	6365	2	91	9	N	83	128	1			106
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					106

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	2794	2	208	9	N	189	112	1			1123
09	3420	X	2958	-0-	-462	-0-	2743	2	215	9	N	195	125	1			1193
10	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	2670	2	211	9	N	192	293	1			1092
*11	3180	X	2308	-0-	-872	-0-	2129	2	179	9	N	163	43	1	921	7	291
12	3286	X	2525	-0-	-761	-0-	2319	2	206	9	N	187	383	1			95
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					95

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4172	-0-	-106	-0-	3838	2	334	9	N	304	380	1			1478
09	4680	X	3862	-0-	-818	-0-	3563	2	299	9	N	272	371	1			1379
10	4836	X	3451	-0-	-1385	-0-	3207	2	244	9	N	222	174	1			1427
*11	4680	X	3501	-0-	-1179	-0-	3304	2	197	9	N	179	193	1	1116	7	297
12	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2763	2	167	9	N	152	192	1			257
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					257

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	2601	2	228	9	N	207	186	1			199
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	2822	2	279	9	N	254	189	1			264
10	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	2507	2	177	9	N	161	309	1			116
*11	2940	X	2406	-0-	-534	-0-	2238	2	168	9	N	153	151	1			118
12	3193	X	2580	-0-	-613	-0-	2380	2	200	9	N	182					300
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					300

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2046	2	179	9	N	163	185	1			76
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2334	2	200	9	N	182	129	1			129
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2536	2	216	9	N	196	252	1			73
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2305	2	270	9	N	245	186	1			132
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2338	2	314	9	N	285	188	1			229
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1476	-0-	-1531	-0-	1325	2	151	9	N	137	190	1			231
09	2820	X	1202	-0-	-1618	-0-	1089	2	113	9	N	103					334
10	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	1511	2	150	9	N	136	281	1			189
*11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1840	2	134	9	N	122	190	1			121
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1479	2	156	9	N	142					263
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					263

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3435	2	295	9	N	268	265	1			205
09	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	3050	2	294	9	N	267	139	1			333
10	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	2999	2	293	9	N	266	336	1			263
*11	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	2961	2	153	9	N	139	240	1			162
12	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	2943	2	314	9	N	285	187	1			260
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					260

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1027	2	416	9	N	378	444	1			544
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1207	2	472	9	N	429	387	1			586
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1708	2	472	9	N	429	371	1			644
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1552	2	377	9	N	343	264	1	430	7	293
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2006	2	442	9	N	402	374	1			321
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					321

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	517	-0-	-413	-0-	492	2	25	9	N	23	162	1			36
09	810	N	252	-0-	-558	-0-	224	2	28	9	N	25					61
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	769	2	50	9	N	45					106
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	754	2	42	9	N	38					144
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	849	2	58	9	N	53	150	1			47
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2074	2	163	9	N	148	184	1			275
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1932	2	155	9	N	141	185	1			231
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1963	2	152	9	N	138	191	1			178
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2052	2	174	9	N	158	185	1			151
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1706	2	122	9	N	111					262
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	2162	2	239	9	N	217	375	1			174
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4460	2	245	9	N	223	176	1			221
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4521	2	282	9	N	256	365	1			112
*11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4006	2	248	9	N	225	184	1			153
*12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3648	2	228	9	N	207	187	1			173
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					173

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1289	-0-	-2431	-0-	1200	2	89	9	N	81					313
09	2610	X	1731	-0-	-879	-0-	1650	2	81	9	N	74	178	1			209
10	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1215	2	86	9	N	78					287
*11	1950	X	1635	-0-	-315	-0-	1525	2	110	9	N	100	185	1			202
12	1860	X	882	-0-	-978	-0-	608	2	274	9	N	249	188	1			263
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					263

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	184	1			357
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					370
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259	7			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5549	-0-	-620	-0-	5413	2	136	9	N	124	184	1			46
09	5970	X	4231	-0-	-1739	-0-	4157	2	74	9	N	67					113
10	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	5411	2	162	9	N	147	183	1			77
*11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5453	2	187	9	N	170	189	1			58
12	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	5576	2	213	9	N	194	121	1			131
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					131

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	1733	2	80	9	N	73					293
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	134	1			159
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					159
*11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	109	7			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	280	2	485	9	N	441	287	1			293
09	1290	N	823	-0-	-467	-0-	358	2	465	9	N	423	395	1			321
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	314	2	438	9	N	398	373	1			346
*11	750	N	385	-0-	-365	-0-	190	2	195	9	N	177	380	1			143
12	837	N	282	-0-	-555	-0-	20	2	262	9	N	238	193	1			188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

08	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2005	2	123	9	N	112	181	1			339
09	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	1898	2	117	9	N	106	173	1			272
10	2201	N	1826	-0-	-375	-0-	1691	2	135	9	N	123	69	1			326
*11	2070	N	1480	-0-	-590	-0-	1372	2	108	9	N	98	214	7			210
12	2077	N	951	-0-	-1126	-0-	859	2	92	9	N	84	182	1			112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

08	2913	X	2707	-0-	-206	-0-	2490	2	217	9	N	197	183	1			320
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2335	2	239	9	N	217	152	1			385
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2577	2	230	9	N	209	222	1			372
*11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2419	2	76	9	N	69	194	1			247
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2362	2	250	9	N	227	187	1			287
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					287

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

08	T. A.		7	-0-	7	99	7	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	105	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	112	7	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

08	7316	X	6534	-0-	-782	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	3976	-0-	-3104	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	6234	-0-	-1082	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			Y	-0-					-0-
12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			Y	-0-					-0-
*01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			Y	-0-					-0-
09	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-
10	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			Y	-0-					-0-
11	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			Y	-0-					-0-
12	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			Y	-0-					-0-
*01	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

08	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	25481	2			Y	-0-					-0-
09	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			Y	-0-					-0-
10	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2			Y	-0-					-0-
11	19500	X	18511	-0-	-989	-0-	18511	2			Y	-0-					-0-
12	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			Y	-0-					-0-
*01	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	25453	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

08	11160	X	10740	-0-	-420	-0-	10740	2			Y	-0-					-0-
09	10800	X	10371	-0-	-429	-0-	10371	2			Y	-0-					-0-
10	11160	X	10701	-0-	-459	-0-	10701	2			Y	-0-					-0-
11	10500	X	10173	-0-	-327	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			Y	-0-					-0-
01	10633	X	10511	-0-	-122	-0-	10511	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

08	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			Y	-0-					-0-
09	16500	X	12411	-0-	-4089	-0-	12411	2			Y	-0-					-0-
10	17050	X	12824	-0-	-4226	-0-	12824	2			Y	-0-					-0-
11	16500	X	11741	-0-	-4759	-0-	11741	2			Y	-0-					-0-
12	15562	X	11407	-0-	-4155	-0-	11407	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	10241	-0-	-2593	-0-	10241	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

08	10726	X	9724	-0-	-1002	-0-	248	1	9476	2	Y	-0-					-0-
09	10380	X	9219	-0-	-1161	-0-	230	1	8989	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	9868	-0-	-765	-0-	245	1	9623	2	Y	-0-					-0-
11	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	274	1	10243	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	7062	-0-	-3385	-0-	31	1	7031	2	Y	-0-					-0-
01	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	31	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	30	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	31	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	30	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	31	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

08	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					321
09	2010 N	1975	-0-	-35	-0-	1975	2			N	-0-					321
10	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2			N	-0-					321
*11	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1722	2			N	-0-	262	7			59
12	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
09	4590 #	4586	-0-	-4	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
10	5735 #	4591	-0-	-1144	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
11	5550 #	4446	-0-	-1104	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
12	4712	4612	-0-	-100	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4712	4474	-0-	-238	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22952	22543	-0-	-409	-0-	22543	2			Y	-0-					-0-
09	24414	22917	-0-	-1497	-0-	22917	2			Y	-0-					-0-
10	24208	23171	-0-	-1037	-0-	23171	2			Y	-0-					-0-
11	21966	21693	-0-	-273	-0-	21693	2			Y	-0-					-0-
12	23684	22277	-0-	-1407	-0-	2	1	22275	2	Y	-0-					-0-
01	23684	22055	-0-	-1629	-0-	22055	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-			18
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-			18
10	713	N	271	-0-	-442	-0-	271	3			N	-0-			18
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-			18
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			18
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2085	3	98	9	N	89			107

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			25
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			25
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			25
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-			25
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			25
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-			25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			25
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-			25
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-			25
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-			25
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-			25
*01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-			25

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			40
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			40
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			40
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			40
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			40
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			40

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					53
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					53
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					53
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					53
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					53
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

08	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			N	-0-					32
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					32
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					32
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					32
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					32
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

08	3100	N	4898	-0-	1798	3693	4898	3			N	-0-					75
09	7767	X	4074	-0-	-3693	-0-	4065	3	9	9	N	8					83
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3498	3	13	9	N	12					95
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4099	3	6	9	N	5					100
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					100
*01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					100

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			33
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			33
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			33
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			33
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2500	2	47	9	N	43			362
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2341	2	42	9	N	38			400
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2237	2	52	9	N	47			447
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1103	2	50	9	N	45			492
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			492
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			492

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			201
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			201
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			201
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			201
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			201
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-		107
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-		107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105					N	NO RPT		107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2445	2	N	-0-		133
09	2340	N	1099	-0-	-1241	-0-	30	1	1069	2	N	-0-		133
10	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	31	1	2259	2	N	-0-		133
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-		133
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2474	2	N	-0-		133
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	30	1	2460	2	N	-0-		133

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	6		63
							7	9						
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-		63
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-		63
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-		63
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-		63
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-		63

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

08	403	N	357	-0-	-46	-0-	65	1	292	2	N	-0-		60
09	390	N	71	-0-	-319	-0-	22	1	49	2	N	-0-		60
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	1			N	-0-		60
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		60
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		60

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

08	713 N	686	-0-	-27	-0-	130	1	556	2	N	-0-			92
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-			92
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	130	1	601	2	N	-0-			92
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	130	1	576	2	N	-0-			92
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-			92
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-			92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

08	2108 N	503	-0-	-1605	-0-	45	1	458	2	N	-0-			154
09	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	44	1	1843	2	N	-0-			154
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	20	1	861	2	N	-0-			154
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	2	N	-0-			154
12	1953 N	1311	-0-	-642	-0-	45	1	1266	2	N	-0-			154
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	N	-0-			154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2355	-0-	2355	2687	2342	2	13	9	Y	12					100
09	DLQ G-10	2512	-0-	2512	5199	2512	2			Y	-0-					100
10	DLQ G-10	1884	-0-	1884	7083	1875	2	9	9	Y	8					108
11	7559 X	476	-0-	-7083	-0-	474	2	2	9	Y	2					110
12	2604 X	1120	-0-	-1484	-0-	1118	2	2	9	Y	2					112
01	2604 X	2423	-0-	-181	-0-	2416	2	7	9	Y	6					118

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

08	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			N	-0-					53
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					53
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					53
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					57
12	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					57
01	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					57

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					65
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					65
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					218
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					218
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					218
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					218
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					218
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	62	1	4245	2	N	11					162
							12	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	60	1	4105	2	N	59					221
							65	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	62	1	4002	2	N	26	197	1			50
							29	9									
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	60	1	4123	2	N	35					85
							39	9									
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	62	1	4221	2	N	50					135
							55	9									
*01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	62	1	4189	2	N	35					170
							39	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	133	-0-	-1107	-0-	133	2			N	-0-					43
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					43
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					43
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5675	2	23	9	N	21					321
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5453	2	28	9	N	25					346
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5578	2	36	9	N	33					379
*11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5358	2	45	9	N	41	183	1	176	7	61
*12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5471	2	46	9	N	42					103
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					103

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

08	6386 X	6293	-0-	-93	-0-	6283	2	10	9	N	9	178	1			765
09	6180 X	5932	-0-	-248	-0-	5915	2	17	9	N	15					780
10	6355 X	6116	-0-	-239	-0-	6099	2	17	9	N	15					795
11	6150 X	5448	-0-	-702	-0-	5435	2	13	9	N	12					807
12	6324 X	5319	-0-	-1005	-0-	5294	2	25	9	N	23					830
01	6293 X	3643	-0-	-2650	-0-	3618	2	25	9	N	23					853

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			201
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

08	3937 X	1571	-0-	-2366	-0-	1571	2			N	-0-			74
09	3810 X	3552	-0-	-258	-0-	3552	2			N	-0-			74
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			74
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			74
12	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-			74
01	3813 X	1269	-0-	-2544	-0-	1269	2			N	-0-			74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	2			112
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	406	2	9	9	N	8			120
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			Y	-0-			80
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			Y	-0-			79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT			79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					78
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	360	N	70	-0-	-290	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

08	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	190	-0-	-368	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	540	N	14	-0-	-526	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	62	-0-	-388	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

08	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

08	1922	N	199	-0-	-1723	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1517	-0-	-553	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	141	-0-	-1223	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	589	N	116	-0-	-473	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2		N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

08	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2		N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	570 N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	527 N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372 N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	868 N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	806 N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-					-0-
01	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2		N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2		N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2		N	-0-					-0-
01	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2		N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	9	-0-	9	14	9	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	2	2	2	9	N	2					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	3					23
10	14B2	EXT	5	-0-	5	9	3	2	2	9	N	2					25
11	14B	DENY	10	-0-	10	19	9	2	1	9	N	1					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	1					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	2					29

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	510	N	87	-0-	-423	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

08	14B2	EXT	553	-0-	553	3954	553	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	385	-0-	385	4339	385	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	364	-0-	364	4703	364	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	238	-0-	238	4941	238	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	206	-0-	206	5147	206	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	319	-0-	319	5466	319	2			N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	703	-0-	-1337	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	882	-0-	-1226	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	496	-0-	-1544	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	930	X	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	570	N	169	-0-	-401	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420	X	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

08	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2	2	1			2
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1			1
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1			1
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	1	1			2
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	177	2	4	9	N	4	5	1			1
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4	4	1			1

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	7			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	31	1	3184	2	N	-0-					95
09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	N	-0-					95
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	29	1	2833	2	N	-0-					95
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	N	-0-					95
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	31	1	3049	2	N	-0-					95
01	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	31	1	2983	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					26
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					26
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					26
11	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					26
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					26
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					50
09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					50
10	4743 X	1833	-0-	-2910	-0-	1833	2			N	-0-					50
11	4920 X	2097	-0-	-2823	-0-	2097	2			N	-0-					50
12	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					50
01	5084 X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					50

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	62	1	258	2	N	-0-					21
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	60	1	242	2	N	-0-					21
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	62	1	245	2	N	-0-					21
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	60	1	226	2	N	-0-					21
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	62	1	152	2	N	-0-					21
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	2	N	-0-					21

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28					252
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					252
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	662	2	21	9	N	19	168	1			103
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	12					115
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	580	2	17	9	N	15					130
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					130

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3	168	1			46
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					46
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	407	2	12	9	N	11					57
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					65
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					69
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11					80

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					111
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					111
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					111
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					111
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					111
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	58	2	77	9	N	70	177	1			4

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-					162
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-					162
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					162
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					162
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	29	1	50	2	N	-0-					162
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

08	1085	N	86	-0-	-999	-0-	3	1	77	2	N	5					464
							6	9									
09	1170	N	43	-0-	-1127	-0-	30	1	13	2	N	-0-					464
10	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	11	2			N	-0-					464
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					464
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					464
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					464

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

08	2480	X	1562	-0-	-918	-0-	1553	2	9	9	N	8					234
09	2400	X	1568	-0-	-832	-0-	30	1	1513	2	N	23					257
							25	9									
10	2077	X	1727	-0-	-350	-0-	31	1	1677	2	N	17					274
							19	9									
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	26	191	1			109
							29	9									
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	N	17					126
							19	9									
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	23					149
							25	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-	10	7			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	281	2	N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

08	589 N	516	-0-	-73	-0-	62	1	454	2	N	-0-					90
09	540 N	412	-0-	-128	-0-	44	1	368	2	N	-0-					90
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-					90
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	N	-0-					90
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-					90
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

08	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	3			N	-0-					10
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	3			N	-0-					10
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					10
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	30	1			18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					753
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					753
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					753
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	753	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1501
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1501
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1501
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1473	7			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					100

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2002
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2002
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2002
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2002	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	186	1			4049
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-	188	1			3861
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	187	1			3674
*11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-	188	1	3259	7	227
*12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2720	2	41	9	N	37	187	1			77
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2508	2	330	9	N	300	182	1			195

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5134	2	220	9	N	200	374	1			157
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5152	2	285	9	N	259	192	1			224
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4714	2	274	9	N	249	383	1			90
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4464	2	250	9	N	227	188	1			129
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4349	2	242	9	N	220	189	1			160
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3713	2	344	9	N	313	191	1			282
12	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2167	2	87	9	N	79					361
*01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4357	2	150	9	N	136	185	1			312

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	7		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	7		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				321
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269	7		52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	75	1		12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7		52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - P/A 12/07/18

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			77
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			77
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	62	1	1786	2	N	-0-					28
09	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	60	1	1729	2	N	4					32
						4	9									
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	40	1	1756	2	N	-0-					32
11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	56	1	1701	2	N	2					34
						2	9									
12	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					34
01	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	62	1	1703	2	N	1					35
						1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	31	1	762	2	N	16	181	1			39
							18	9									
09	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	30	1	732	2	N	-0-					39
10	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	31	1	747	2	N	-0-					39
11	780	N	738	-0-	-42 B	-0-	28	1	710	2	N	-0-					39
12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	31	1	774	2	N	8					47
							9	9									
*01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	31	1	759	2	N	7					54
							8	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

08	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-					96
09	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	1189	3	4	9	N	4					100
10	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-					100
11	1200	N	1071	-0-	-129 B	-0-	1071	3			N	-0-					100
12	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-					100
*01	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					100

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

08	4061	X	3845	-0-	-216 B	-0-	3845	3			N	-0-					96
09	3930	X	3838	-0-	-92 B	-0-	3838	3			N	-0-					96
10	3844	X	3456	-0-	-388 B	-0-	3456	3			N	-0-					96
11	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					96
12	3968	X	3418	-0-	-550 B	-0-	3418	3			N	-0-					96
01	3968	X	2821	-0-	-1147 B	-0-	2811	3	10	9	N	9					105

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	404	3	2	9	N	2					227
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	484	3	3	9	N	3					230
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	481	3	6	9	N	5					235
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	409	3	4	9	N	4					239
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	183	1			56
01	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					56

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

08	899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814	2		N	-0-			105
09	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2		N	-0-			105
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			105
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			105
12	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			105
01	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2		N	-0-			105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

08	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
09	1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1881	-0-	-41 B	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
11	1830 N	1821	-0-	-9 B	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

08	1209 N	56	-0-	-1153 B	-0-	56	2		N	-0-			107
09	570 N	1	-0-	-569 B	-0-	1	2		N	-0-			107
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			107
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	54	161	1	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					100
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					100
10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					100
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	760	2	89	9	N	81	181	1			-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					117
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					117
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	992	2	25	9	N	23					140
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					140
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1044	2	2	9	N	2					142
*01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1017	2	9	9	N	8					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-	10	7			123
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-	93	1			30
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					54
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				251
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				251
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				251
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	186	7		65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

08	1054	N	79	-0-	-975 B	-0-	78	2	1	9	N	1	187	1		466
09	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-				466
10	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-				466
*11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	417	7		49
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

08	2294	X	172	-0-	-2122 B	-0-	171	2	1	9	N	1				349
09	2220	X	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-	83	1		266
10	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-				266
*11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	231	7		35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				35

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

08	9012	X	9012	-0-	-0- B	-0-	8851	2	161	9	N	146						1080
09	9472	X	9472	-0-	-0- B	-0-	9270	2	202	9	N	184	191	1				1073
10	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	9628	2	191	9	N	174	187	1				1060
*11	4405	X	4405	-0-	-0- B	-0-	4306	2	99	9	N	90	193	1	766	7		191
*12	9902	X	9902	-0-	-0- B	-0-	9674	2	228	9	N	207	187	1				211
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT						211

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9418	-0-	-192 B	-0-	9247	2	171	9	N	155	385	1			846
09	9433	X	9433	-0-	-0- B	-0-	9234	2	199	9	N	181	42	1			985
10	9610	X	9333	-0-	-277 B	-0-	9132	2	201	9	N	183	193	1			975
*11	9540	X	9540	-0-	-0- B	-0-	9307	2	233	9	N	212	193	1	762	7	232
*12	9786	X	9786	-0-	-0- B	-0-	9546	2	240	9	N	218	380	1			70
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734 B	-0-					N	NO RPT					70

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

08	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	3202	2	53	9	N	48					678
09	3150	X	2973	-0-	-177 B	-0-	2917	2	56	9	N	51					729
10	3255	X	2806	-0-	-449 B	-0-	2755	2	51	9	N	46					775
*11	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4119	2	74	9	N	67	558	7			284
*12	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	3387	2	70	9	N	64	194	1			154
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT					154

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	37	1			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					78
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					78
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					78
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					78
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					78
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

08	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					179
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1381	3	39	9	N	35					214
10	1178 N	727	-0-	-451	-0-	680	3	47	9	N	43					257
11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1023	3	40	9	N	36	128	1			165
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	N	6					111
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	12					123

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					3
09	1410 N	1116	-0-	-294	-0-	1116	3			N	-0-					3
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					3
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					3
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					69
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					69
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					69
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					69
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

08	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2		N	-0-			-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

08	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	29	1	154	3	N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	62	1	180	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	2	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
01	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	592	-0-	592	1884	592	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	304	-0-	304	2188	304	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	109	-0-	109	2297	109	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2297					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2297					N	-0-					-0-
*01	2297	X	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2588	3			N	-0-					3
09	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	2488	3			N	-0-					3
10	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	2			N	-0-					3
11	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			N	-0-					3
12	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					159
09	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					159
10	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					159
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					159
12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					159
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					159

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					15
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					15
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					15
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					18
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	N	2					20
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	511	-0-	511	1520	511	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	492	-0-	-108	1412	492	2		Y	-0-			-0-
10	2185 N	773	-0-	-1412	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
01	744 N	242	-0-	-502	-0-	242	2		N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

08	2697 N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2		N	-0-			33
09	2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2361	2		N	-0-			33
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2		N	-0-			33
11	2490 N	2424	-0-	-66	-0-	2424	2		N	-0-			33
12	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2		N	-0-			33
01	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2		N	-0-			33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					20
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					20
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					20
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					20
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					20
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					28
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					28
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					28
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	3			N	-0-					28
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					28
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					184
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1236	3	11	9	N	10					194
10	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-					194
11	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1039	3	30	9	N	27	181	1			40
12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	913	3	45	9	N	41					81
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					81

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					10
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

08	310	N	282	-0-	-28	-0-	36	1	246	2	N	-0-					55
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	60	1	247	2	N	-0-					55
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-					55
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	299	2	N	-0-					55
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	-0-					55
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	62	1	343	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	248	2	N	3					138
							3	9									
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	60	1	233	2	N	-0-					138
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	62	1	232	2	N	-0-					138
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	60	1	232	2	N	-0-					138
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	233	2	N	-0-					138
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	2	N	-0-					138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

08	310	N	294	-0-	-16	-0-	62	1	232	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	62	1	222	2	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					120
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-					120
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	62	1	437	2	N	-0-					120
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	60	1	303	2	N	-0-					120
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-					120
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	62	1	407	2	N	-0-					120

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	50	1	314	2	N	3					118
							3	9									
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	330	2	N	1					119
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	N	-0-					119
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-					119
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	-0-					119
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-					119

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	62	1	2647	2	N	128	367	1			167
							141	9									
09	3000	N	3568	-0-	568	568	56	1	3388	2	N	113	185	1			95
							124	9									
10	3100	N	2984	-0-	-116	452	62	1	2801	2	N	110					205
							121	9									
11	3000	N	2875	-0-	-125	327	60	1	2695	2	N	109	181	1			133
							120	9									
12	3075	X	2748	-0-	-327	-0-	62	1	2581	2	N	95					228
							105	9									
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	44	1	1833	2	N	76	192	1			112
							84	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					36
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					36
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					36
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					36
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					106
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					106
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					106
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					106
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					106
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2					52
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1280	3	1	9	N	1					53
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					53
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1147	3	2	9	N	2					55
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					55
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	3	2	9	N	2					57

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1922	2	N	-0-					152
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	94	1	1863	2	N	-0-					152
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	2006	2	N	-0-					152
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	94	1	1784	2	N	-0-					152
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	97	1	1824	2	N	-0-					152
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	N	-0-					152

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1542	2	N	4					162
							4	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	94	1	1421	2	N	8					170
							9	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	2	N	2					172
							2	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1372	2	N	10					182
							11	9									
12	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	97	1	1049	2	N	3					185
							3	9									
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	97	1	725	2	N	5					190
							6	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	97	1	1067	2	N	10					87
							11	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	951	2	N	11					98
							12	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	97	1	967	2	N	2					100
							2	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	885	2	N	-0-					100
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	97	1	874	2	N	2					102
							2	9									
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	2	N	-0-					102

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

08	3100	N	2885	-0-	-215	247	92	1	2760	2	N	30					102
							33	9									
09	3000	N	2808	-0-	-192	55	94	1	2692	2	N	20					122
							22	9									
10	2942	X	2887	-0-	-55	-0-	97	1	2779	2	N	10					132
							11	9									
11	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	94	1	2539	2	N	30					162
							33	9									
12	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	97	1	2257	2	N	21					183
							23	9									
01	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	87	1	1917	2	N	17					200
							19	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-					88
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			N	-0-					88
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					88
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					88
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					88
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

08	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	134	1	1799	2	N	-0-					9
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	134	1	1713	2	N	-0-					9
10	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	134	1	1670	2	N	-0-					9
11	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	134	1	1715	2	N	-0-					9
12	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1755	2	N	-0-					9
01	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	134	1	1559	2	N	-0-					9

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1333	2	N	-0-					28
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	10	1	1280	2	N	-0-					28
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					28
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	10	1	1320	2	N	-0-					28
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					28
01	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	10	1	1246	2	N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

08	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					148
09	1020 N	987	-0-	-33	-0-	10	1	977	2	N	-0-					148
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	10	1	917	2	N	-0-					148
11	990 N	873	-0-	-117	-0-	10	1	863	2	N	-0-	129	1			19
12	1023 N	837	-0-	-186	-0-	10	1	827	2	N	-0-					19
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	2	N	-0-					16
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-					16
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	10	1	433	2	N	-0-					16
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	2	N	-0-					16
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	10	1	370	2	N	-0-					16
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	2	N	-0-					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					89
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					89
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					69
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					69
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					160
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1240	3	176	9	N	160					160
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1142	2	154	9	N	140	140	1			160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					10
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					10
*10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					10
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					46
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					46
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	930	2	140	9	N	127					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					70
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					70
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					16
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					16
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					87
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					87
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					104
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					104
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					184
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					184
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	N	9					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					13
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					13
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					109
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					109
*10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					68
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					68
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					7
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					7
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2197	3	24	9	N	22					217
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	3	21	9	N	19					236
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	343	-0-	343	1058	343	2			N	-0-					107
09	14B2	EXT	293	-0-	293	1351	293	2			N	-0-					107
*10	14B2	EXT	564	-0-	564	1915	564	2			N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1915					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1915					N	-0-					107
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1915					N	NO RPT					107

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					35
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					35
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					78
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					78
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					46
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					74
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					74
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					611
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					611
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					611
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					99
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					99
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					130
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					130
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					137
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					137
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	745	2	174	9	N	158	158	1			137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					23
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					23
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					177
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					23
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					23
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					125
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					125
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	2	3	9	N	3					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					154
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					154
*10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					3
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					27
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					27
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					25
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					25
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-					68
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-					68
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-					29
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-					29
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1950	2	140 9	N	127					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-					849
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-					849
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-					849
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					849
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					849
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					70
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					70
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					292
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					292
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					292
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					27
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					55
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					55
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					145
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					145
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1155	-0-	1155	1155	1155	2			N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					111
*10	14B2 EXT		1111	-0-	1111	2266	1111	2			N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					N	-0-					111
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2266					N	NO RPT					111

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	360	-0-	360	749	360	2		N	-0-			37
09	14B2 EXT	334	-0-	334	1083	334	2		N	-0-			37
*10	14B2 EXT	676	-0-	676	1759	676	2		N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759				N	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1759				N	NO RPT			37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			20
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			20
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					87
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					20
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	N	15					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					121
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					121
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					114
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	791	-0-	791	791	791	2			N	-0-					115
09	14B2	EXT	674	-0-	674	1465	674	2			N	-0-					115
*10	14B2	EXT	1334	-0-	1334	2799	1334	2			N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2799					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					140
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					140
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					135
09	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	3			N	-0-					135
*10	3022	N	2789	-0-	-233	-0-	2789	2			N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					135

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					21
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					21
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					156
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					156
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					67
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					67
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					221
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					221
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					92
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					92
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					63
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					63
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					59
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					59
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					72
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					72
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	361	2	31	9	N	28					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			132
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			132
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			20
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			20
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			137
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			137
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			74
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			65
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			65
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					62
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					62
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					116
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					116
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					37
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					37
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					20
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					20
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					65
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					65
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					137
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					137
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					67
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					67
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					131
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					131
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					39
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					39
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	2	35	9	N	32					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					89
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					184
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					184
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					50
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					72
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					72
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					84
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					87
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					87
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					199
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					199
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					82
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					82
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	2	259	3	N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	3100	N	27524	-0-	24424	24424	27524	2			N	-0-					28
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	21424					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21424					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21424					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					199
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					199
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					139
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					139
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					28
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					28
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			23
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			23
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			20
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			20
*10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			22
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			22
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					80
09	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					80
*10	2512	N	2307	-0-	-205	-0-	2307	2			N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					80

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					7
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					7
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					152
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					152
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	846	2	846	3	N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					23
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					23
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	2	323	3	N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					94
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					94
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	2	255	3	N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					78
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					78
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	46	2	46	3	N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					58
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					58
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					58
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					58

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					70
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					70
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					110
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					110
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1900	2	198	9	N	180	180	1			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					64
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					64
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					907
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					907
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					907
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					907
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					907
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					907

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					497
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					497
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					497
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					497
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					497
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					292
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					292
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					292
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					57
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					57
*10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					57
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					53
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					17
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					17
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					1373
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					1373
*10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	6758	2	406	9	N	369	369	1			1373
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1373
12	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					1373
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					1373

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1410	2	402	9	N	365	365	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			N	-0-					351
09	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					351
*10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	10933	2	831	9	N	755	755	1			351
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					351
01	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					351

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					134
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					134
*10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					134
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					134

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					334
09	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					334
*10	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13479	2	416	9	N	378	378	1			334
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
12	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					334
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					334

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2008
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2008
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					2008
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2008
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2008
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2008

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2410
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2410
*10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					2410
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2410
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2410
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2410

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					60
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					2237
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					2237
*10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					2237
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2237
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					2237
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					2237

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-					26
09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					26
*10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					26
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					26

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					640
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					640
*10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2428	2	411	9	N	374	374	1			640
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					640
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					640

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
*10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					336
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	31	1	1037	2	N	-0-			155
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	992	2	N	-0-			155
10	1023 N	869	-0-	-154	-0-	28	1	841	2	N	-0-			155
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	30	1	987	2	N	-0-			155
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	30	1	1016	2	N	-0-			155
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	N	-0-			155

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

08	744 N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	N	-0-			166
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	1			167
						1	9							
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	28	1	665	2	N	4			171
						4	9							
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	-0-			171
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	31	1	686	2	N	-0-			171
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	20			191
						22	9							

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

08	682 N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-			144
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-			144
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	25	1	529	2	N	1			145
						1	9							
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-			145
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	2	N	-0-			145
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-			145

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

08	155 N	110	-0-	-45	-0-	29	1	81	2	N	-0-			110
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	2	N	-0-			110
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	31	1	71	2	N	-0-			110
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	30	1	77	2	N	-0-			110
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	23	1	50	2	N	-0-			110
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-			67
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-			67
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	25	1	507	2	N	-0-			67
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	N	-0-			67
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	2			69
						2	9							
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	N	-0-			69

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-			121
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	N	-0-			121
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-			121
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	N	-0-			121
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-			121
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	11	1	95	2	N	-0-			121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	30			190
						33	9							
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	32			222
						35	9							
10	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	31	1	1718	2	N	20			242
						22	9							
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	42			284
						46	9							
12	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	31	1	1785	2	N	30			314
						33	9							
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	27			341
						30	9							

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

08	465 N	441	-0-	-24	-0-	21	1	420	2	N	-0-			33
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-			33
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			33
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-			33
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	31	1	393	2	N	-0-			33
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

08	744 N	659	-0-	-85	-0-	31	1	628	2	N	-0-			273
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	30	1	434	2	N	5			278
						6	9							
10	620 N	448	-0-	-172	-0-	31	1	417	2	N	-0-			278
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	27	1	577	2	N	14			292
						15	9							
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	6			298
						7	9							
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	7			305
						8	9							

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

08	1922 N	1302	-0-	-620	-0-	21	1	1281	2	N	-0-			57
09	1860 N	1348	-0-	-512	-0-	30	1	1304	2	N	13			70
						14	9							
10	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	31	1	1457	2	N	-0-			70
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	15			85
						17	9							
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	-0-			85
01	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	31	1	1266	2	N	-0-			85

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					512
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	1			N	-0-					512
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	10	1	2402	2	N	1	181	1			332
							1	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	2	N	-0-					332
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104	2	N	-0-					332
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1972	2	N	-0-					332

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					393
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					393
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					393
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					393
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					393
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	N	-0-					393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

08	806	N	45	-0-	-761	-0-	45	2			N	-0-					652
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					652
10	837	N	145	-0-	-692	-0-	145	2			N	-0-					652
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	2	N	-0-					652
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2594	2	N	1	170	1			483
							1	9									
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	22	1	1592	2	N	-0-					483

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	20					203
							22	9									
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	30	1	1066	2	N	47	187	1			63
							52	9									
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	31	1	984	2	N	32					95
							35	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	45					140
							50	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	40					180
							44	9									
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	48					228
							53	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	28	1	6364	2	N	231	363	1			312
							254	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	30	1	6546	2	N	211	368	1			155
							232	9									
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	31	1	5963	2	N	172					327
							189	9									
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	30	1	5482	2	N	138	186	1			279
							152	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	31	1	5330	2	N	177	187	1			269
							195	9									
01	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	31	1	4841	2	N	136	191	1			214
							150	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	167					276
							184	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	198	359	1			115
							218	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	164					279
							180	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	132	182	1			229
							145	9									
01	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	30	1	1044	2	N	143					372
							157	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	N	2497	-0-	-218	-0-	31	1	2375	2	N	83					147
							91	9									
09	2820	N	2272	-0-	-548	-0-	30	1	2170	2	N	65					212
							72	9									
10	2914	X	1921	-0-	-993	-0-	27	1	1843	2	N	46	189	1			69
							51	9									
11	2820	X	58	-0-	-2762	-0-	58	2			N	-0-					69
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					69
01	2511	X	692	-0-	-1819	-0-	4	1	610	2	N	71					140
							78	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	31	1	4352	2	N	58					449
							64	9									
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	30	1	4086	2	N	14					463
							15	9									
10	4340	X	3519	-0-	-821	-0-	29	1	3484	2	N	5	192	1			276
							6	9									
11	4200	X	3285	-0-	-915	-0-	30	1	3246	2	N	8					284
							9	9									
12	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	31	1	3351	2	N	-0-					284
01	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	31	1	3296	2	N	3					287
							3	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	31	1	5072	2	N	89					497
							98	9									
09	4950	X	4680	-0-	-270	-0-	29	1	4568	2	N	75	178	1			394
							83	9									
10	5115	X	2910	-0-	-2205	-0-	19	1	2851	2	N	36					430
							40	9									
11	4950	X	3848	-0-	-1102	-0-	22	1	3739	2	N	79	179	1			330
							87	9									
12	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	28	1	4388	2	N	55					385
							61	9									
01	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	29	1	4231	2	N	92	180	1			297
							101	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					68
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	31	1	3933	2	N	32					271
						35	9									
09	3990 X	3863	-0-	-127	-0-	30	1	3805	2	N	25	187	1			109
						28	9									
10	4123 X	3436	-0-	-687	-0-	31	1	3366	2	N	35					144
						39	9									
11	3990 X	3658	-0-	-332	-0-	28	1	3580	2	N	45					189
						50	9									
12	4123 X	3200	-0-	-923	-0-	31	1	3123	2	N	42					231
						46	9									
01	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	31	1	3504	2	N	44					275
						48	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	28	1	1015	2	N	17					178
						19	9									
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	9					187
						10	9									
10	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	26	1	1035	2	N	29					216
						32	9									
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	20					236
						22	9									
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	27	1	1069	2	N	27					263
						30	9									
01	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	23	1	988	2	N	18	191	1			90
						20	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

08	4681 X	4643	-0-	-38	-0-	31	1	4558	2	N	49					274
						54	9									
09	4530 X	4483	-0-	-47	-0-	30	1	4409	2	N	40					314
						44	9									
10	4681 X	4466	-0-	-215	-0-	31	1	4372	2	N	57	178	1			193
						63	9									
11	4500 X	4421	-0-	-79	-0-	30	1	4334	2	N	52					245
						57	9									
12	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	31	1	4335	2	N	52					297
						57	9									
01	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	30	1	4287	2	N	54	187	1			164
						59	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

08	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	31	1	2151	2	N	322	182	1			552
						354	9									
09	2970 X	2538	-0-	-432	-0-	30	1	2194	2	N	285					837
						314	9									
10	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	31	1	2228	2	N	297	738	1			396
						327	9									
11	2610 X	2327	-0-	-283	-0-	30	1	2013	2	N	258	378	1			276
						284	9									
12	2635 X	2226	-0-	-409	-0-	31	1	1903	2	N	265					541
						292	9									
01	2635 X	1803	-0-	-832	-0-	31	1	1493	2	N	254	193	1			602
						279	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	31	1	1906	2	N	25					169
						28	9									
09	1950 N	1707	-0-	-243	-0-	30	1	1655	2	N	20					189
						22	9									
10	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	29	1	1611	2	N	25					214
						28	9									
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	31					245
						34	9									
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	N	39	190	1			94
						43	9									
*01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	36					130
						40	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

08	1984 N	1677	-0-	-307	-0-	24	1	1592	2	N	55					419
						61	9									
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1758	2	N	67					486
						74	9									
10	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	30	1	1700	2	N	49	186	1			349
						54	9									
11	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	24	1	1401	2	N	48	191	1			206
						53	9									
12	1922 N	982	-0-	-940	-0-	23	1	931	2	N	25					231
						28	9									
01	1798 N	1517	-0-	-281	-0-	31	1	1405	2	N	74					305
						81	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

08	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	31	1	1888	2	N	24					191
						26	9									
09	2040 N	1920	-0-	-120	-0-	30	1	1867	2	N	21					212
						23	9									
10	2015 N	1519	-0-	-496	-0-	28	1	1476	2	N	14					226
						15	9									
11	1890 N	1224	-0-	-666	-0-	12	1	1194	2	N	16					242
						18	9									
12	1984 N	643	-0-	-1341	-0-	9	1	626	2	N	7					249
						8	9									
*01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	2	N	40					289
						44	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	28	1	2125	2	N	376	357	1			295
						414	9									
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					295
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1005	2	N	322	365	1			252
						354	9									
11	3000 N	3136	-0-	136	136	30	1	2644	2	N	420	568	1			104
						462	9									
12	3100 N	3713	-0-	613	749	31	1	3296	2	N	351	191	1			264
						386	9									
*01	3100 N	3596	-0-	496	1245	31	1	3171	2	N	358	190	1			432
						394	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	31	1	1185	2	N	-0-					278
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	30	1	1144	2	N	-0-					278
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					278
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	N	4					282
							4	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-					282
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	8					290
							9	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	8328	-0-	-1809	-0-	31	1	8256	2	N	37					332
							41	9									
09	9510	X	6095	-0-	-3415	-0-	30	1	6058	2	N	6					338
							7	9									
10	9827	X	9050	-0-	-777	-0-	31	1	8971	2	N	44					382
							48	9									
11	9510	X	8389	-0-	-1121	-0-	30	1	8308	2	N	46					428
							51	9									
12	9176	X	8090	-0-	-1086	-0-	31	1	8008	2	N	46	181	1			293
							51	9									
01	9052	X	7999	-0-	-1053	-0-	31	1	7914	2	N	49					342
							54	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	31	1	2542	2	N	53	180	1			162
							58	9									
09	3240	X	2296	-0-	-944	-0-	30	1	2209	2	N	52					214
							57	9									
10	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	30	1	2373	2	N	58	180	1			92
							64	9									
11	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	28	1	2361	2	N	52					144
							57	9									
12	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	30	1	2505	2	N	60					204
							66	9									
01	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	30	1	2220	2	N	55					259
							61	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	N	-0-					25
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	60	1	327	2	N	-0-					25
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	62	1	893	2	N	-0-					125
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	-0-					125
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	62	1	882	2	N	-0-					125
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	60	1	834	2	N	-0-					125
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	62	1	828	2	N	-0-					125
01	930	N	461	-0-	-469	-0-	62	1	399	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	238	-0-	-165	-0-	8	1	230	2	N	-0-					89
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	60	1	226	2	N	-0-					89
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	N	-0-					89
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					89
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					89
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	52	1	165	2	N	-0-					89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	172	-0-	-1006	-0-	10	1	162	2	N	-0-	177	1			93
09	930	N	488	-0-	-442	-0-	60	1	398	2	N	27					120
							30	9									
10	496	N	390	-0-	-106	-0-	62	1	307	2	N	19					139
							21	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	N	25					164
							28	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	20					184
							22	9									
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	27					211
							30	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	62	1	2853	2	N	3					48
							3	9									
09	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	60	1	2160	2	N	-0-					48
10	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	62	1	2703	2	N	-0-					48
11	2820	N	2643	-0-	-177	-0-	60	1	2583	2	N	-0-					48
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	2	N	-0-					48
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					48

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	729	2	N	351	368	1			176
							386	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	500	2	N	122	187	1			111
							134	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	84					195
							92	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	114	190	1			119
							125	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	79					198
							87	9									
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	N	93	192	1			99
							102	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	39	184	1			119
							43	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	N	48					167
							53	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	31					198
							34	9									
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	60	1	582	2	N	35	182	1			51
							39	9									
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	60	1	580	2	N	5					56
							6	9									
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	62	1	561	2	N	20					76
							22	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	537	3	51	9	N	46	179	1			66
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	3	10	9	N	9					75
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10					85
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					85
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5					90
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					95

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2819	2	184	9	N	167	183	1			302
09	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2559	2	149	9	N	135	184	1			253
10	2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2002	2	169	9	N	154	190	1			217
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					217
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					217
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					217

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	2110	-0-	-60	-0-	825	1	1204	2	N	74	183	1			154
						81	9									
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	771	1	1254	2	N	88	177	1			65
						97	9									
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	878	1	1503	2	N	74					139
						81	9									
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					139
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	N	25					155
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1747	2	31	9	N	28					183
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37					220
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					220
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					220
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					220

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	309	1	1691	2	N	137	197	1			96
							151	9									
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	221	1	1448	2	N	77					173
							85	9									
10	1643	X	1512	-0-	-131	-0-	62	1	1348	2	N	93	189	1			77
							102	9									
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5380	2	404	9	N	367	355	1			259
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5035	2	419	9	N	381	373	1			267
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					267
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					267
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					267
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					267

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

08	4991	X	4100	-0-	-891	-0-	3843	2	257	9	N	234	363	1			267
09	4590	X	3775	-0-	-815	-0-	3513	2	262	9	N	238	362	1			143
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					143
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					143
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					143
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					143

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44					170
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1574	2	200	9	N	182	180	1			172
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					172
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					172
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

08	5084	X	4224	-0-	-860	-0-	4045	2	179	9	N	163	186	1			213
09	5130	X	4176	-0-	-954	-0-	3966	2	210	9	N	191	183	1			221
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					221
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					221
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					221
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					221

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

08	5301	X	4981	-0-	-320	-0-	4832	2	149	9	N	135					374
09	5130	X	4245	-0-	-885	-0-	4107	2	138	9	N	125	366	1			133
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					133
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					133
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					133
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					133

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					10
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					10
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					10
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					10
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	530	3	41	9	N	37	168	1			40
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	N	7					47
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					47
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					47
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					57
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					57

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					77
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					77
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					77
11	1650	N	1367	-0-	-283	-0-	1367	3			N	-0-					77
12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					77
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					77

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					77
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					77
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					77
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					77
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					77
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	151	3	42	9	N	38	175	1			93
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	158	3	24	9	N	22					115
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	N	15					130
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	136	3	19	9	N	17					147
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	139	3	22	9	N	20					167
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9	N	20					187

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					218
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					441
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2					443
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					443
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					443
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					443
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					443

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	158	1	509	2	N	-0-					19
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	84	1	525	2	N	-0-					19
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	72	1	500	2	N	-0-					19
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	75	1	494	2	N	-0-					19
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	74	1	501	2	N	-0-					19
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	-0-					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					10
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					10
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					10
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					10
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4708	2	255	9	N	232	341	1			651
09	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	25	1	4285	2	N	178	170	1			659
							196	9									
10	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	212	1	4068	2	N	142	180	1			621
							156	9									
11	5520	X	4096	-0-	-1424	-0-	5	1	3924	2	N	152	172	1			601
							167	9									
12	5239	X	4202	-0-	-1037	-0-	112	1	3901	2	N	172					773
							189	9									
01	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3705	2	173	9	N	157	351	1			579

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

08	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	13	1	3223	2	N	137	171	1			414
							151	9									
09	3870	X	796	-0-	-3074	-0-	768	2	28	9	N	25					439
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	168	1	4256	2	N	126	172	1			393
							139	9									
11	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3468	2	178	9	N	162	173	1			382
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1	3384	2	N	159	170	1			371
							175	9									
01	4557	X	3405	-0-	-1152	-0-	74	1	3187	2	N	131	175	1			327
							144	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	3246	2	160	9	N	145	334	1			418
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3330	2	187	9	N	170					588
10	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	3532	2	165	9	N	150	164	1			574
11	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	3264	2	179	9	N	163	339	1			398
12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	158	1	3331	2	N	176	168	1			406
							194	9									
01	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	4	1	3286	2	N	161	172	1			395
							177	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	573	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	2	24	9	N	22					104
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					110
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					110
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					110
12	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					110
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					110

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

*06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6448	2	262	9	N	238	194	1			174
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6387	2	256	9	N	233	193	1			214
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3516	2	142	9	N	129	186	1			157
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					157
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3054	2	322	9	N	293	194	1			256
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5319	2	210	9	N	191	196	1			251
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5132	2	252	9	N	229	370	1			110
*01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5219	2	129	9	N	117					227

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	456	-0-	-2086	-0-	456	2			N	-0-					62
09	2460	X	1512	-0-	-948	-0-	1341	2	171	9	N	155					217
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1358	2	102	9	N	93	192	1			118
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1807	2	106	9	N	96					214
*12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1981	2	101	9	N	92	187	1			119
*01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1538	2	237	9	N	215	192	1			142

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4470	X	612	-0-	-3858	-0-	612	2			N	-0-					389
07	4123	X	454	-0-	-3669	-0-	454	2			N	-0-					389
08	4061	X	260	-0-	-3801	-0-	260	2			N	-0-					389
09	3270	X	176	-0-	-3094	-0-	176	2			N	-0-					389
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					389
*11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-	192	1	78	7	119
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3512	2	163	9	N	148	187	1			80
01	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3342	2	105	9	N	95					175

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2847	2	436	9	N	396	381	1			162
09	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	2683	2	400	9	N	364	372	1			154
10	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	2713	2	414	9	N	376	374	1			156
11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2630	2	165	9	N	150	185	1			121
*12	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	2655	2	519	9	N	472	370	1			223
01	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2463	2	278	9	N	253	376	1			100

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	13224	-0-	-1067	-0-	13167	2	57	9	N	52					125
09	14070	X	11794	-0-	-2276	-0-	11746	2	48	9	N	44					169
10	14539	X	12209	-0-	-2330	-0-	12180	2	29	9	N	26					195
11	14070	X	12559	-0-	-1511	-0-	12322	2	237	9	N	215	195	1			215
12	13361	X	12066	-0-	-1295	-0-	12062	2	4	9	N	4					219
01	13237	X	11941	-0-	-1296	-0-	11838	2	103	9	N	94	194	1			119

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6870	2	55	9	N	50					179
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9520	2	36	9	N	33					212
10	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11106	2	48	9	N	44	189	1			67
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12730	2	80	9	N	73					140
*12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15917	2	85	9	N	77					217
*01	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15325	2	37	9	N	34					251

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4729	2	645	9	N	586	363	1			393
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	4441	2	847	9	N	770	937	1			226
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4339	2	735	9	N	668	580	1			314
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	3819	2	754	9	N	685	569	1			430
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3459	2	527	9	N	479	370	1			539
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4444	2	932	9	N	847	1146	1			240

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	93	1	2123	2	N	-0-					111
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	N	-0-					111
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1510	2	N	-0-					111
11	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	90	1	1317	2	N	-0-					111
12	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					111
01	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	93	1	1426	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					166
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					166
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					167
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					168
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					168
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					168

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					80
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					80
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					80
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					80
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					80
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					80

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					119
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					119
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					119
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					119
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					119
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					119

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	72	1	3622	2	N	-0-					302
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	N	76	188	1			190
							84	9									
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	72	1	3502	2	N	35					225
							39	9									
11	3570	X	3511	-0-	-59	-0-	72	1	3385	2	N	49					274
							54	9									
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	70	1	3781	2	N	97	192	1			179
							107	9									
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	2	N	173	193	1			159
							190	9									

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

08	2170	X	880	-0-	-1290	-0-	202	1	641	2	N	34	189	1			137
							37	9									
09	1500	X	1410	-0-	-90	-0-	202	1	1122	2	N	78					215
							86	9									
10	1550	X	1398	-0-	-152	-0-	202	1	1109	2	N	79					294
							87	9									
11	1500	X	1330	-0-	-170	-0-	202	1	1051	2	N	70	177	1			187
							77	9									
12	1457	X	1103	-0-	-354	-0-	202	1	831	2	N	64					251
							70	9									
01	1457	X	831	-0-	-626	-0-	202	1	596	2	N	30					281
							33	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

08	4309	X	1674	-0-	-2635	-0-	202	1	1472	2	N	-0-					227
09	2880	X	1553	-0-	-1327	-0-	202	1	1332	2	N	17					244
							19	9									
10	1581	X	1576	-0-	-5	-0-	202	1	1295	2	N	72					316
							79	9									
11	1620	X	1060	-0-	-560	-0-	202	1	858	2	N	-0-					316
12	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	202	1	1088	2	N	69	197	1			188
							76	9									
01	1674	X	1325	-0-	-349	-0-	202	1	1097	2	N	24					212
							26	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

08	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	72	1	2115	2	N	385	567	1			145
							424	9									
09	2790	X	2255	-0-	-535	-0-	72	1	1883	2	N	273	189	1			229
							300	9									
10	2666	X	1884	-0-	-782	-0-	72	1	1624	2	N	171	197	1			203
							188	9									
11	2580	X	1546	-0-	-1034	-0-	72	1	1342	2	N	120	188	1			135
							132	9									
12	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	72	1	1487	2	N	129					264
							142	9									
01	2604	X	1724	-0-	-880	-0-	72	1	1509	2	N	130	203	1			191
							143	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	2831	-0-	-3338	-0-	91	1	2595	2	N	132					274
							145	9									
09	5970	X	4563	-0-	-1407	-0-	202	1	3991	2	N	336	373	1			237
							370	9									
10	6169	X	3169	-0-	-3000	-0-	163	1	2697	2	N	281	186	1			332
							309	9									
11	5970	X	4495	-0-	-1475	-0-	175	1	3926	2	N	358	393	1			297
							394	9									
12	6169	X	3800	-0-	-2369	-0-	182	1	3275	2	N	312	392	1			217
							343	9									
01	4712	X	3273	-0-	-1439	-0-	189	1	2898	2	N	169	202	1			184
							186	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

08	899	N	791	-0-	-108	-0-	202	1	440	2	N	135	176	1			180
							149	9									
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	202	1	327	2	N	-0-					180
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	277	2	N	266	178	1			268
							293	9									
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	202	1	311	2	N	104					372
							114	9									
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	202	1	416	2	N	127	358	1			141
							140	9									
01	775	N	565	-0-	-210	-0-	202	1	309	2	N	49					190
							54	9									

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

08	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					64
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					64
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					64
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	50	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1145	2	19	9	N	17					668
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	976	2	18	9	N	16					684
10	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-					684
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-	579	7			105
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	84	-0-	-567	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	104	-0-	-640	-0-	104	2			N	-0-					47
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					47
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					47
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					95
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					95
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					95
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	45	7			50
*12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					50
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					50

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	7	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

08	899 N	157	-0-	-742	-0-	157	2	N	-0-			182
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			182
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			182
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	4	7	178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	94	-0-	-557	-0-	94	2			N	-0-					85
09	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	2			N	-0-					85
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					85
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	58	7			27
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400	7			139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	N	33	179	1			16
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2513	2	33	9	N	30					46
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	N	12					58
*11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2478	2	117	9	N	106					164
12	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	2358	2	62	9	N	56					220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					165
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					165
10	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			N	-0-					165
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	N	8					173
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1230	2	39	9	N	35					205
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1703	2	40	9	N	36					241
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27					268
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	N	29	170	1	67	7	60
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1745	2	33	9	N	30					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6202	-0-	-246	-0-	6046	2	156	9	N	142	167	1			855
09	6240	X	5921	-0-	-319	-0-	5717	2	204	9	N	185	162	1			878
10	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	5960	2	190	9	N	173	170	1			881
*11	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	5652	2	169	9	N	154	170	1	707	7	158
12	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5673	2	162	9	N	147	169	1			136
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					136

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1000	2	110	9	N	100					1052
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1389	2	261	9	N	237	192	1			1097
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1267	2	131	9	N	119	193	1			1023
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1116	2	117	9	N	106	188	1	774	7	167
12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1213	2	124	9	N	113					280
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	3416	2	484	9	N	440	505	1			1110
09	4740	X	3307	-0-	-1433	-0-	2913	2	394	9	N	358	501	1			967
10	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	3844	2	656	9	N	596	174	1			1389
*11	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	4022	2	73	9	N	66	862	1			593
*12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4205	2	734	9	N	667	850	1			410
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					410

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4251	2	391	9	N	355	330	1			933
09	4950	X	4524	-0-	-426	-0-	4118	2	406	9	N	369	339	1			963
10	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	4294	2	450	9	N	409	346	1			1026
*11	4710	X	4670	-0-	-40	-0-	4228	2	442	9	N	402	513	1	766	7	149
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4309	2	451	9	N	410	354	1			205
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					205

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8310	2	288	9	N	262	167	1			1609
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7644	2	310	9	N	282	175	1			1716
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7423	2	314	9	N	285	349	1			1652
*11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	307	342	1	1315	7	302
12	6696	X	6686	-0-	-10	-0-	6398	2	288	9	N	262	219	1			345
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					345

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	2750	2	398	9	N	362	387	1			297
09	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	2626	2	422	9	N	384	379	1			302
10	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	2672	2	403	9	N	366	374	1			294
*11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	421	386	1			329
12	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	2424	2	332	9	N	302	402	1			229
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					229

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4370	2	299	9	N	272	172	1			1564
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4275	2	290	9	N	264	337	1			1491
10	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4212	2	246	9	N	224	169	1			1546
*11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	236	173	1	1355	7	254
12	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	4248	2	257	9	N	234	397	1			91
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					91

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

08	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	4345	2	211	9	N	192					1026
09	4950	X	4336	-0-	-614	-0-	4176	2	160	9	N	145	519	1			652
10	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	4399	2	168	9	N	153					805
*11	4950	X	3752	-0-	-1198	-0-	3638	2	114	9	N	104	168	1	544	7	197
12	4650	X	3285	-0-	-1365	-0-	3285	2			N	-0-					197
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					197

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

08	2639	N	2582	-0-	-57	-0-	2564	2	18	9	N	16	174	1			506
09	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	2389	2	76	9	N	69					575
10	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	2066	2	45	9	N	41					616
*11	2490	X	2290	-0-	-200	-0-	2227	2	63	9	N	57	359	7			314
12	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	2129	2	72	9	N	65	96	1			283
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					283

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

08	3100	N	4171	-0-	1071	2347	4092	2	79	9	N	72					647
09	3000	N	4116	-0-	1116	3463	4063	2	53	9	N	48	174	1			521
10	7391	X	3928	-0-	-3463	-0-	3852	2	76	9	N	69					590
*11	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2602	2	43	9	N	39	330	7			299
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3641	2	67	9	N	61					360
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					360

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	559	1	2292	3	N	8					162
							9	9									
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	541	1	2257	3	N	2					164
							2	9									
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	559	1	2218	3	N	3					167
							3	9									
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	541	1	2020	3	N	7					174
							8	9									
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	559	1	2200	3	N	5					179
							6	9									
*01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	3	N	10					189
							11	9									

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

08	7130	X	5493	-0-	-1637	-0-	986	1	4505	3	N	2					122
							2	9									
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-	122	1			-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	310	1	1091	3	N	-0-					10
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	300	1	1064	3	N	-0-					10
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	310	1	1096	3	N	-0-					10
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	300	1	1101	3	N	-0-					10
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	310	1	1131	3	N	-0-					10
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	310	1	1130	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	310	1	638	3	N	-0-					19
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	300	1	652	3	N	-0-					19
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	310	1	668	3	N	-0-					19
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	300	1	635	3	N	-0-					19
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	310	1	663	3	N	-0-					19
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	310	1	675	3	N	-0-					19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	292	1	1048	3	N	4					124
							4	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1158	1	448	3	N	-0-	100	1			24
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	1197	1	1082	3	N	-0-					24
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1158	1	985	3	N	-0-					24
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1197	1	907	3	N	-0-					24
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1197	1	642	3	N	-0-					24

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

08	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2678	3	12	9	N	11					176
09	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2576	3	13	9	N	12					188
10	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	2660	3	6	9	N	5					193
11	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	2567	3	15	9	N	14					207
12	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2541	3	35	9	N	32	198	1			41
01	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2609	3	11	9	N	10					51

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1272	3	212	9	N	193	173	1			227
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1150	3	168	9	N	153	180	1			200
10	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1194	3	220	9	N	200	185	1			215
11	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1163	3	220	9	N	200	182	1			233
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1104	3	230	9	N	209	186	1			256
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1100	3	218	9	N	198	186	1			268

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1922	1	595	3	N	-0-					130
09	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	1860	1	427	3	N	-0-					130
10	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	1922	1	509	3	N	-0-					130
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1860	1	692	3	N	-0-					130
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1922	1	635	3	N	-0-					130
*01	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	1922	1	445	3	N	-0-					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	1922	1	286	3	N	-0-					34
09	2250	X	2093	-0-	-157	-0-	1860	1	233	3	N	-0-					34
10	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	1922	1	174	3	N	-0-					34
11	2190	X	2101	-0-	-89	-0-	1860	1	241	3	N	-0-					34
12	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	1922	1	201	3	N	-0-					34
*01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1922	1	91	3	N	-0-					34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

08	1829	X	976	-0-	-853	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					17
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	82	1	1738	2	Y	-0-					17
10	1860	X	1212	-0-	-648	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					17
11	1800	X	1535	-0-	-265	-0-	69	1	1466	2	Y	-0-					17
*12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	Y	-0-					17
01	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	82	1	1749	2	Y	22					17
							24	9									

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

08	868	N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	2	N	-0-					20
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N	-0-					20
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	37	1	791	2	N	-0-					20
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	36	1	760	2	N	-0-					20
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	66	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	66	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1838	2	N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					62
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					62
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					62
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					62
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					62
01	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					35
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					35
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					35
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					35
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					64
09	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					64
10	1116 N	712	-0-	-404	-0-	712	3			N	-0-					64
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	3			N	-0-					64
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					64
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					35
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					37
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	596	2	2	9	N	2					39
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					39
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					39
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					39

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

08	775 N	767	-0-	-8	-0-	765	2	2	9	Y	2					60
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			Y	-0-					60
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1					61
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	686	2	4	9	Y	4					65
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			Y	-0-					65
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					20
09	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1425	2	1	9	N	1					21
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					21
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					22
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1					23
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4					27

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2370	2	2	9	Y	2					18
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1					19
10	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2240	2	3	9	Y	3					22
11	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2131	2	1	9	Y	1					23
12	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			Y	-0-					23
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2176	2	2	9	Y	2					25

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					28
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					28
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					28
12	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					28
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					28

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					62
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					62
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					62
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					62
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					62

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					18
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					18
10	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					18
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					18
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					48
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					48
10	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					48
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1171	2	1	9	N	1					49
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					49
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					49

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-					27
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					27
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					27
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					27
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					27

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					37
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					37
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					37
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					37
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					37
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					37

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					8
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					8
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					8
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					8
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					8
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	12	1	880	2	N	-0-					35
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	11	1	759	2	N	-0-					35
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	N	-0-					35
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	11	1	658	2	N	-0-					35
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	12	1	772	2	N	-0-					35
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	2	N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					27
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					27
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					28
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					29
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					29
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					17
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					17
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					17
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					17
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					17
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					17
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
12	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					17
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	693	2	N	-0-					41
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-					41
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					41
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	19	1	498	2	N	-0-					41
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	19	1	465	2	N	-0-					41
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

08	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	12	1	1842	2	N	23					109
						25	9									
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	11	1	1768	2	N	23					132
						25	9									
10	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	12	1	1218	2	N	12					144
						13	9									
11	1830 N	1381	-0-	-449	-0-	11	1	1369	2	N	1					145
						1	9									
12	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	12	1	1377	2	N	-0-					145
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-					145

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					142
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					142
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	10	2	1	9	N	1					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					143

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

08	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2101	2	338	9	N	307	552	1			188
09	3150 X	2551	-0-	-599	-0-	2014	2	537	9	N	488	368	1			308
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					308
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					308
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					308
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					308

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

08	496 N	250	-0-	-246	-0-	62	1	188	2	N	-0-					32
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	-0-					32
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	60	1	380	2	N	-0-					32
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	60	1	128	2	N	-0-					32
12	465 N	219	-0-	-246	-0-	62	1	157	2	N	-0-					32
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	62	1	86	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					223
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2056	3	54	9	N	49					272
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					272
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2035	3	34	9	N	31					303
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					303
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

08	713 N	684	-0-	-29	-0-	62	1	622	2	N	-0-					-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	60	1	590	2	N	-0-					-0-
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	62	1	614	2	N	-0-					-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	60	1	584	2	N	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	62	1	591	2	N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PAN PETRO (NOVI)                //CONT.//   68735 666   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: OCHILTREE
  NATURAL GAS ANADARKO COMPANY    //CONT.// 600750
    DICKENSON                        WELL #: 1307    RRCID -> 267971  COMPL. DATE 05/19/2008  TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 -  8598
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                              -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                              -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OVERFLOW ENERGY, LLC                     628574
    21 MILE SWD                      WELL #:    1    RRCID -> 203143  COMPL. DATE 01/01/2004  TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 -  4240
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)            68825 240   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MOORE
  DCP OPERATING COMPANY, LP              195959
    SNEED PLANT H2S INJECTION        WELL #:    1    RRCID -> 186450  COMPL. DATE 09/30/2010  TOTAL DEPTH  4350 PERF. 3842 -  4286
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 OBSERVE      NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 09 OBSERVE      NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 10 OBSERVE      NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                          68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  ALVEY PARTNERS                         016400
    GETHINGS, E. E.                  WELL #:    2    RRCID -> 025897  COMPL. DATE 11/15/1957  TOTAL DEPTH  2527 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 N      -0-       -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-       -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                              -0-
 10        0 N      -0-       -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                              -0-
 11 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                              -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GETHING -B-                      WELL #:    1    RRCID -> 025898  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08       31 N      -0-       -0-         -31 B        -0-                               N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-       -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                              -0-
 10        0 N      -0-       -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                              -0-
 11        0 N      -0-       -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                              -0-
 12        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                              -0-
 01        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                              -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
ANANDA ENERGY INC. 020573
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2		N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50													
09	14B2 EXT	39	-0-	39 B	89	39	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42 B	131	42	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	141	10	2		N	-0-			-0-
12	141 R	-0-	-0-	-141 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279	N	148	-0-	-131 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270	N	152	-0-	-118 B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
11	150	N	7	-0-	-143 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
01	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240	N	129	-0-	-111 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2	N	-0-			-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-					-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-		170	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-		163	2		N	-0-				-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	2		N	-0-				-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-		162	2		N	-0-				-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-		169	2		N	-0-				-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-		167	2		N	-0-				-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-		87	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-		69	2		N	-0-				-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-		62	2		N	-0-				-0-
11	90	N	70	-0-	-20	B	-0-		70	2		N	-0-				-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-		65	2		N	-0-				-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-		70	2		N	-0-				-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	142	-0-	-44	B	-0-		142	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-		163	2		N	-0-				-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-		183	2		N	-0-				-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-		203	2		N	-0-				-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-		201	2		N	-0-				-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-		200	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	59	-0-	-127	B	-0-	59	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2		N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2		N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2		N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2		N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2		N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	122	N	115	-0-	-7 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
*01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	248 N	63	-0-	-185 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
01	217 N	120	-0-	-97	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11	630 N	517	-0-	-113 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12	651 N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2		N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2		N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2		N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2		N	-0-					-0-
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2		N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2		N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	B	-0-	464	2		N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	1	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	1	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	1	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	1	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	1	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	1	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1031	-0-	-199 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
10	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	973	-0-	-227 B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
*12	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
01	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
12	698 N	642	-0-	-56 B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
*01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GAEA SERVICES, INC. 292356
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	207	-0-	207 B	207	207	2		N	-0-			-0-
*12	447 N	240	-0-	-207 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	403 N	198	-0-	-205 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
12	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	613	-0-	613 B	613	613	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	975	-0-	975 B	1588	975	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	882	-0-	882 B	2470	882	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	1069	-0-	1069 B	3539	1069	2		N	-0-			-0-
*01	4684 N	1145	-0-	-3539 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	567	-0-	-208 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11	870 N	745	-0-	-125 B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12	761 N	294	-0-	-467 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2287 - 2382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
01	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC 427899

HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
12	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11	540 N	406	-0-	-134 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	233	-0-	-139 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. 455126

ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	403 N	55	-0-	-348 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	248 N	32	-0-	-216 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	186	N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	310	N	41	-0-	-269 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248	N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	155 N	23	-0-	-132 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	39	-0-	-85	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	248 N	129	-0-	-119 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	712	R	177	-0-	-535 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	258	-0-	-132 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	403	N	102	-0-	-301 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3		N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-					-0-
01	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-					-0-
01	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	175	-0-	-197 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	163	-0-	-137 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	206	-0-	-228 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	189	-0-	-201 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	23	-0-	23 B	188	23	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 188													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	188				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31 B	219	31	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	36	-0-	36 B	255	36	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24 B	279	24	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87 B	366	87	3		N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*01	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1085	N	949	-0-	-136 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	930	N	762	-0-	-168 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	240	N	76	-0-	-164 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	184	N	61	-0-	-123 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	48	-0-	-169 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	104	5	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 104													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	104				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	104				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7 B	111	7	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	111				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	45 B	156	45	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	192	-0-	192 B	192	192	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	192				N	-0-			-0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	643 N	74	-0-	-569 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	210 N	78	-0-	-132 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	403 N	128	-0-	-275 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

08	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
01	775 N	601	-0-	-174 B	-0-	601	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

08	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	136	-0-	-104 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	447	-0-	-297 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	590 N	189	-0-	-401 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	744 N	47	-0-	-697 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
*01	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	41	-0-	-269 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
*01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	310 N	169	-0-	-141 B	-0-	169	1		N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	1		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	1		N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	1		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	1		N	-0-			-0-
12	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	1		N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY //CONT.// 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-		344	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-		340	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	270	N	8	-0-	-262	B	-0-		8	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-		16	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-		49	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-		60	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-		137	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	111	-0-	-137 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
*11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
*12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY 683190

DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
01	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
01	775 N	461	-0-	-314 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	373	-0-	-77 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	103	-0-	-137 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

08	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	345 N	292	-0-	-53 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	403 N	130	-0-	-273 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
*01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	86	1	86	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	85	1	85	3	N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	233	1	232	3	N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	153	1	152	3	N	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	225	1	225	3	N	-0-			-0-
*01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	216	1	216	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					201
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					201
11	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-					201
12	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	3			N	-0-					201
01	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-		124	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-		122	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	B	-0-		122	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-		143	3	N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-		145	3	N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-		334	3	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-		340	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-		151	3	N	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-		346	3	N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-		220	3	N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2		N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2		N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE

REMUDA OPERATING COMPANY 701606

GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
*01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-

RENEAU OIL CO. 701746

KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311				N	NO RPT					-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 484													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 279													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137				N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122													
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122		N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122		N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
11	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	6	-0-	6 B	6	6	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	18	-0-	18 B	24	18	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	13	-0-	13 B	37	13	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	42	-0-	42 B	79	42	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	42	-0-	42 B	121	42	3			N	-0-					-0-

ROMINES OPERATING GROUP 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	310	1	675	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	304	1	471	2	N	-0-			-0-
10	775 N	569	-0-	-206	B	-0-	310	1	259	2	N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	315	1	750	2	N	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	310	1	835	2	N	-0-			-0-
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	310	1	752	2	N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	486	-0-	-41	B	-0-	486	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	445	-0-	-65	B	-0-	445	2			N	-0-	-0-
10	527 N	476	-0-	-51	B	-0-	476	2			N	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-	-0-
*01	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-	-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
12	341 N	266	-0-	-75	B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10	992 N	872	-0-	-120 B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
*01	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10	899 N	677	-0-	-222 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
12	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
*01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10	527 N	398	-0-	-129 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
12	496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1504	-0-	-77 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1228	-0-	-62 B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	964	-0-	-493 B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1385	-0-	-85 B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
*01	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2		N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	992 N	685	-0-	-307 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
*01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
10	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	744 N	599	-0-	-145 B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
12	744 N	406	-0-	-338 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	620 N	532	-0-	-88 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
*01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	694	-0-	-26 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
10	744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
*01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
10	837 N	758	-0-	-79 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
*01	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10	713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
*01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	775 N	445	-0-	-330 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	398	-0-	-352 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	682 N	588	-0-	-94 B	-0-	384	1	204	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	255	1	277	2	N	-0-					-0-
10	620 N	516	-0-	-104 B	-0-	227	1	289	2	N	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	262	1	458	2	N	-0-					-0-
12	558 N	358	-0-	-200 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	186 N	71	-0-	-115 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

08	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	837 N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	682 N	413	-0-	-269 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					61
10	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	141	2	17	9	N	15					76
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					76
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					76
*01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					76

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1518	-0-	-94 B	-0-	417	1	1101	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410 N	1320	-0-	-90 B	-0-	26	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
10	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	133	1	447	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	806 N	671	-0-	-135 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*01	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*01	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	713 N	593	-0-	-120 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	720 N	502	-0-	-218 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	579	-0-	-134 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
10	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10	558 N	463	-0-	-95 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
12	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
*01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	659	-0-	-61 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	682 N	600	-0-	-82 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	751	-0-	-59 B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
10	837 N	656	-0-	-181 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
*01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*01	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	713 N	642	-0-	-71 B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
10	651 N	507	-0-	-144 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
*01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	780 N	659	-0-	-121 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-			-0-
11	900 N	729	-0-	-171 B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
01	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	147	1	385	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	225	1	366	3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	190	1	343	3	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	198	1	403	3	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	201	1	344	3	N	-0-			-0-
*01	527 N	174	-0-	-353 B	-0-	81	1	93	3	N	-0-			-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
01	775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2		N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2		N	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	450	N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	31	1	273	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	30	1	278	2	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	31	1	271	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	31	1	287	2	N	-0-					-0-
*01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	31	1	292	2	N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	205	1	137	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
10	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

08	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	31	1	330	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-
*01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

08	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	263	-0-	-47	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1440	-0-	-48	B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1345	-0-	-143	B	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
11	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
*01	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	279	-0-	-62	B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-			-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	135	157	1	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
12	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

08	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

08	124	N	56	-0-	-68	B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

08	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

08	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
*01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	594	-0-	-57 B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
01	620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2		N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

08	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
12	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	92	-0-	-58 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*01	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	398	1	107	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	384	1	108	2	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	404	1	99	2	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	388	1	103	2	N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	406	1	107	2	N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	404	1	108	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	26	1	255	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	30	1	231	2	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	26	1	262	2	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	34	1	248	2	N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32	1	260	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
*01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	234	-0-	234 B	1305	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1305																	
09	999	N	228	-0-	-771 B	534	228	2			N	-0-					-0-
10	758	N	224	-0-	-534 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	189	-0-	-81	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-					-0-
10	372	N	303	-0-	-69	B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2		N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2		N	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	195	-0-	-332	B	-0-	195	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	327	-0-	-153	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2		N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2		N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	567	-0-	-146	B	-0-	567	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	549	-0-	-48	B	-0-	549	2		N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	B	-0-	515	2		N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2		N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2		N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2		N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
12	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	30	1	162	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	31	1	89	2	N	-0-			-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	146	N 146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	246	N 246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	599	N 599	-0-	-0-	B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	568	N 561	-0-	-7	B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	558	N 528	-0-	-30	B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	582	N 582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	589	N 490	-0-	-99	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	527	N 448	-0-	-79	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N 50	-0-	-74	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	224	N 224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	171	N 171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	168	N 168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	265	N 265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	186	N 87	-0-	-99	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	366	N 366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N 344	-0-	-16	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	341	N 332	-0-	-9	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	360	N 358	-0-	-2	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	371	N 371	-0-	-0-	B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*01	352	N 352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-			-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	118	-0-	-122	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
10	558 N	520	-0-	-38	B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
11	600 N	553	-0-	-47	B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	620 N	602	-0-	-18	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
11	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	912	-0-	-108 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	992	N	802	-0-	-190 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	992	N	866	-0-	-126 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2		N	-0-			18
10	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533	2		N	-0-			18
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			18
12	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498	2		N	-0-			18
*01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1405	-0-	-65 B	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
*01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
10	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	465 N	391	-0-	-74 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
01	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
11	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*01	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	204	1	236	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
10	434 N	337	-0-	-97 B	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	6	1	361	2	N	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	495	-0-	-187 B	-0-	131	1	364	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	350	-0-	-190 B	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-
10	527 N	357	-0-	-170 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10	496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
01	496 N	376	-0-	-120 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	589 N	461	-0-	-128 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	382	1	268	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-
10	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	630 N	540	-0-	-90 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	930 N	814	-0-	-116 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					173
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	207	2	111	9	N	101	159	1			115
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	136	2	47	9	N	43					158
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					158
01	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	2			N	-0-					158

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
10	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
*01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
10	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	485	-0-	-55 B	-0-	485	2	N	-0-			-0-
10	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	868	N	728	-0-	-140 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	810	N	736	-0-	-74 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
01	341 N	116	-0-	-225 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
10	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1013	-0-	-103 B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1053	-0-	-187 B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	558 N	387	-0-	-171 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11	510 N	276	-0-	-234 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	489	1	600	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	30	1	663	2	N	-0-					-0-
10	868 N	601	-0-	-267 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	840 N	694	-0-	-146 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1380 N	1322	-0-	-58 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1294	-0-	-163 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	907	-0-	-395 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

08	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	630 N	562	-0-	-68 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

08	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	589	N	379	-0-	-210 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10	713 N	602	-0-	-111 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
12	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	930 N	823	-0-	-107 B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
*01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11	930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
*01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	527 N	320	-0-	-207 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
*01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

08	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	989	-0-	-220 B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
*01	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	488	-0-	-112 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	620	N	445	-0-	-175 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	885	-0-	-262 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1034	-0-	-76 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	620	N	505	-0-	-115 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	462	-0-	-127 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	329	-0-	-105 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
10	589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
11	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
12	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10	744 N	624	-0-	-120 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
10	837 N	718	-0-	-119 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
10	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
11	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
12	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2		N	-0-			-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
10	651 N	497	-0-	-154 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
*01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
01	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
11	870 N	706	-0-	-164 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
*01	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			101
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2		N	-0-			101
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2		N	-0-			101
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2		N	-0-			101
*01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			101

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
*01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*01	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	469	-0-	-151 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
01	775 N	401	-0-	-374 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
10	899 N	636	-0-	-263 B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
11	870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
12	806 N	672	-0-	-134 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
*01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
10	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
10	992 N	809	-0-	-183 B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
*01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
01	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	527 N	420	-0-	-107 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
*01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10	713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
11	720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
*01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
10	868 N	718	-0-	-150 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

08	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	979	-0-	-137 B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
01	992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956	2		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

08	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2		N	-0-			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			93
10	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2		N	-0-			93
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			93
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			93
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			93

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
12	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
*01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10	589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	570 N	403	-0-	-167 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	434 N	292	-0-	-142 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

08	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
10	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

08	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
10	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
10	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
11	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
*01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-					-0-
10	465	N	349	-0-	-116	B	-0-	349	2		N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
10	651	N	522	-0-	-129	B	-0-	522	2		N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	B	-0-	600	2		N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2		N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-					-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	354	-0-	-142	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	B	-0-	438	2		N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	2		N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-					-0-
10	558	N	422	-0-	-136	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	2		N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	750 N	659	-0-	-91 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
10	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	403 N	318	-0-	-85 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
*01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	191	-0-	191 B	191	191	3		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	282	-0-	282 B	473	282	3		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	320	-0-	320 B	793	320	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 793													
*09	14B2 EXT	284	-0-	284 B	1077	284	3		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	269	-0-	269 B	1346	269	3		N	-0-			-0-
*11	14B DENY	262	-0-	262 B	1608	262	3		N	-0-			-0-
*12	14B DENY	249	-0-	249 B	1857	249	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	239	-0-	239 B	2096	239	2		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
01	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	386	-0-	-214 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
10	806 N	315	-0-	-491 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	870 N	246	-0-	-624 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			35
10	961 N	699	-0-	-262 B	-0-	699	2		N	-0-			35
11	1080 N	946	-0-	-134 B	-0-	946	2		N	-0-			35
12	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2		N	-0-			35
*01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	620 N	454	-0-	-166 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	600 N	508	-0-	-92 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	899	N	716	-0-	-183 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2455	-0-	-95 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*01	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	961	N	694	-0-	-267 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	960	N	702	-0-	-258 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*01	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	620	N	359	-0-	-261 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	217	N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	216	-0-	-125 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	2	-0-	-12 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
*01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

08	713 N	593	-0-	-120 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
10	682 N	388	-0-	-294 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
*01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

08	682 N	610	-0-	-72	B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	503	-0-	-157	B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
10	527 N	440	-0-	-87	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
11	600 N	451	-0-	-149	B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	434 N	209	-0-	-225 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		Y	-0-			78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		Y	-0-			78
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		Y	-0-			78
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		Y	-0-			78
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		Y	-0-			78
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		Y	-0-			78

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		Y	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
01	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2 B	2	2	1			N	-0-					-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	19	1	13	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	12	1	74	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	16	1	12	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	19	1	13	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	5	1	3	2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	5	1	13	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	5	1	7	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	132	-0-	-209 B	-0-	38	1	94	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	88	-0-	-302 B	-0-	38	1	50	2	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	38	1	257	2	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	38	1	293	2	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	38	1	292	2	N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	38	1	236	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	7	1	10	2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	21	1	14	2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	16	1	98	2	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	198	-0-	-72 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	26	1	17	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279	N	105	-0-	-174 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	302 N	242	-0-	-60 B	-0-	60	1	182	2	N	-0-					-0-
10	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	240 N	1	-0-	-239 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-
10	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	26	1	18	2	N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	220	-0-	-338 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	402	-0-	-78 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	575 N	564	-0-	-11 B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
01	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

08	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

08	465	N	1	-0-	-464 B	-0-	1	1	N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3	N	-0-			76
10	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	3	N	-0-			76
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-			76
12	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	362	3	N	-0-			76
01	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3	N	-0-			76

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
11	450	N	359	-0-	-91 B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
*01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-			-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. 945936

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	50	-0-	-167 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	143	-0-	-508 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	134	-0-	-106 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	68	-0-	-242 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
12	217	N	115	-0-	-102	B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-			-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
11	300	N	249	-0-	-51	B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
12	279	N	153	-0-	-126	B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-			-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
11	240	N	207	-0-	-33	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12	248	N	128	-0-	-120	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	643	N	371	-0-	-272 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	682	N	531	-0-	-151 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	217	N	84	-0-	-133 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	252	-0-	-151 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	1835	-0-	-1105	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	1240	-0-	-1798	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	6	-0-	-3032	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

08	320 S	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	287 S	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	290 S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270 S	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279 S	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	279 S	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	720	N	340	-0-	-380	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	186	-0-	-496	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	94	-0-	-836	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	735	-0-	-443	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	544	-0-	-634	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1296	2	33	9	Y	30					80
09	1260	N	673	-0-	-587	-0-	673	2			Y	-0-					80
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	793	2	57	9	Y	52					132
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1341	2	128	9	Y	116	188	1			60
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1695	2	286	9	Y	260	305	1			15
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1485	2	231	9	Y	210	184	1			41

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3668	-0-	568	1790	3668	2			N	-0-					-0-
09	2333	X	543	-0-	-1790	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	778	-0-	-362	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	337	-0-	-872	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	36	1			45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
12	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
*01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC 083236

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*01	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
*01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*01	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
*01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*12	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

08	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLROCK OIL COMPANY 306480
ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOLCO OIL & GAS //CONT.// 391647
SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	899	N	90	-0-	-809	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 2832

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA 496774

SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	4259	-0-	-31	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4369	-0-	-33	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC 519562

ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
*01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
*01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*01	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

08	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
*12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	713	N	16	-0-	-697	-0-	16	2			N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1505	-0-	-325	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	809	-0-	-781	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	537	-0-	-1013	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	661	-0-	-827	-0-	661	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

08	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	109	55	3			N	-0-					-0-
11	168 X	59	-0-	-109	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
09	0		479	-0-	479	593	479	2			N	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	733	140	2			N	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	921	188	2			N	-0-					-0-
12	1151	X	230	-0-	-921	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480

BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
*01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
*01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-
*01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				-0-
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
*01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
*01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	630	N	103	-0-	-527	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-					140
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					140
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-					140
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-					140
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					140
*01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	651	N	386	-0-	-265	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	630	N	339	-0-	-291	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
*01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
*01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	N	-0-					-0-
12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2209	-0-	-457	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3070	-0-	70	70	3070	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2380	-0-	-720	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1588	-0-	-1512	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	25	-0-	-347	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	519	-0-	-690	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	N	107	-0-	-1629	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*01	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3067 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2020 - P/A 11/16/20

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12/10/20

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2759	N	2091	-0-	-668	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3	N	-0-			-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-			-0-
*01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3	N	-0-			-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
*01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

08	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-			-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3	N	-0-			-0-
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
12	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
*01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
12	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
*01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
*01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
*01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
*01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
*01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2020

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2573	N	1983	-0-	-590	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2086	-0-	-890	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3		N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3		N	-0-					-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3		N	-0-					-0-
*01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3		N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
*01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-					-0-
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-					-0-
10	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-					-0-
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-					-0-
*01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-					-0-
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-					-0-
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-					-0-
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-					-0-
*01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
*01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

08	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
*01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
12	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
*01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
*01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

08	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2343	-0-	-687	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1715	-0-	-1416	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2020 - P/A 11/19/20

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

08	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
*01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*01	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3995	-0-	-565	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	2746	-0-	-1964	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3214	-0-	-1653	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2615	-0-	-1045	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
*01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
*01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
*01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
*01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
*01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

08	5115	X	2679	-0-	-2436	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4148	-0-	-412	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4399	-0-	-592	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
*01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

08	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
*01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

08	1829 N	1451	-0-	-378	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

08	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
*01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
*01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	558	N	220	-0-	-338	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

08	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2170	-0-	-680	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1212	-0-	-1638	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2429	-0-	-206	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	907	-0-	-333	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

08	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	779	-0-	-571	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1334	-0-	-1828	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

08	3782	X	2749	-0-	-1033	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

08	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1143	-0-	-447	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2035	-0-	-786	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2520	-0-	-270	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2188	-0-	-695	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	1561	-0-	-1229	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2728 X	1926	-0-	-802	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*01	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

08	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	963	-0-	-339	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

08	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
10	2573 N	2051	-0-	-522	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1532	-0-	-448	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000 N	3387	-0-	387	387	3387	3			N	-0-					-0-
12	2890 N	2503	-0-	-387	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

08	3844 X	1814	-0-	-2030	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
10	3844 X	2413	-0-	-1431	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

08	2666 X	2050	-0-	-616	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	2580 X	2371	-0-	-209	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	2263 N	1965	-0-	-298	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		115	-0-	115	451	115	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		163	-0-	163	614	163	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		118	-0-	118	732	118	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	-0-	-0-	-732	-0-					N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					28
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
*12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
*01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					192
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					192
10	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					192
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					192
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					192
*01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-					-0-
09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	638	1	637	3	N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	529	1	528	3	N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	487	1	488	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	543	1	542	3	N	-0-					-0-
*01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2020

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738

JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 140818 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
*01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
10	620 N	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	620 N	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
09	941 X	941	-0-	-0-	-0-	383	1	558	2	N	-0-			-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	361	1	431	2	N	-0-			-0-
11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	380	1	628	2	N	-0-			-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	403	1	541	2	N	-0-			-0-
*01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	403	1	524	2	N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-			-0-
09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-			-0-
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
*01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	474	X	474	-0-	-0-	-0-	159	1	315	3	N	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	255	1	991	3	N	-0-					-0-
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	250	1	919	3	N	-0-					-0-
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	227	1	928	3	N	-0-					-0-
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	225	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	265	1	1331	3	N	-0-					-0-
*01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	270	1	1318	3	N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-					-0-
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
*12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
*01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	49	1	311	3	N	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	3	N	-0-					-0-
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	3	N	-0-					-0-
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-					-0-
12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	3	N	-0-					-0-
*01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
*01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	666	N	505	-0-	-161	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

08	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*01	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
*01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
10	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
*01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
*01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
*01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
*01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

08	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
*01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
*01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
*01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
*01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			2

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	271	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	268	1	1246	2	N	-0-					-0-
*01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

08	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
09	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
10	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
09	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				-0-
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-				-0-
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-				-0-
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-				-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-				-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-				-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	916	-0-	916	13710	916	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	868	-0-	868	14578	868	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	850	-0-	850	15428	850	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	812	-0-	812	16240	812	2			N	-0-					-0-
12	16975	X	735	-0-	-16240	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
09	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
09	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
10	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
11	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
09	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
12	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
11	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

08	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	930	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	900	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	918	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	900	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	927	1	4108	2	N	-0-					-0-
*01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2722	-0-	-1959	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3168	-0-	-1362	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2887	-0-	-1081	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	372	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	276	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2255	-0-	-349	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	70	1			25
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1318	2	64	9	N	58	54	1			29
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1186	2	67	9	N	61	56	1			34
11	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1072	2	87	9	N	79	54	1			59
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1214	2	97	9	N	88	115	1			32
*01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	920	2	94	9	N	85	99	1			18

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	49	1			17
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	915	2	45	9	N	41	38	1			20
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	858	2	50	9	N	45	40	1			25
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	750	2	62	9	N	56	38	1			43
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	886	2	69	9	N	63	83	1			23
*01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	867	2	89	9	N	81	87	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	7	7	1			6
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	10	1	1	7	3
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6	7	1			2
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11	6	1			7
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1323	2	35	9	N	32	30	1			9
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	N	28	32	1			5

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	N	8	9	1			13
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8	10	1			11
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8	13	1			6
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12	9	N	11	8	1			9
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11	12	1			8
*01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17	21	1			4

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3	4	1			7
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5	5	1			7
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6	9	1			4
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8	5	1			7
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	12	1			7
*01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20	22	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	385	2	63	9	N	57	57	1			37
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	408	2	44	9	N	40	40	1			37
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	N	36	47	1			26
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	59	61	1			24
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	107	2	103	9	N	94	86	1			32
*01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	180	2	83	9	N	75	71	1			36

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7	4	1			25
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	397	2	42	9	N	38	27	1			36
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	33	2	42	9	N	38	46	1			28
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	59	62	1			25
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	91	2	89	9	N	81	78	1			28
*01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	141	2	64	9	N	58	57	1			29

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	N	13	14	1			7
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11	14	1			4
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10	10	1			4
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15	13	1			6
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	473	2	23	9	N	21	21	1			6
*01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17	19	1			4

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	1	1			-0-
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	1	1			101
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					109
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	57	1			53
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	1	1			54
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1			53
*01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			53

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	2	1			1

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					1
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	1	1			-0-
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1			1
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			1
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	32	1			11
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	574	2	29	9	N	26	24	1			13
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	553	2	31	9	N	28	25	1			16
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	466	2	37	9	N	34	24	1			26
12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	425	2	35	9	N	32	46	1			12
*01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	405	2	41	9	N	37	42	1			7

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			10
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	N	21	20	1			11
10	585	X	585	-0-	-0-	-0-	553	2	32	9	N	29	24	1			16
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	461	2	36	9	N	33	24	1			25
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	437	2	36	9	N	33	46	1			12
*01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	436	2	45	9	N	41	45	1			8

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1			1
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	2	1			1
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1			1
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			1
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	4	4	1			1
*01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	4	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9	8	1			8
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11	13	1	1	7	5
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5	8	1			2
11	843	X	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10	6	1			6
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23	23	1			6
*01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18	21	1			3

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	314	2	31	9	N	28	27	1			27
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	367	2	36	9	N	33	30	1			30
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	31	2	37	9	N	34	40	1			24
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	116	2	56	9	N	51	51	1			24
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	91	2	88	9	N	80	77	1			27
*01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	N	53	52	1			28

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					1
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	4	1			1

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1683	2	18	9	N	16	14	1			12
09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10	13	1			9
10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	N	9	8	1			10
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13	11	1			12
12	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22	19	1			15
*01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1083	2	24	9	N	22	22	1			15

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	N	-0-					-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	2	N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	2	N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	82	1	185	2	N	-0-					-0-
*01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	120	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	210	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	N	-0-					-0-
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	113	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	N	-0-					-0-
*01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	600	-0-	-750	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	1953	N	620	-0-	-1333	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	600	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	620	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	600	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	462	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	609	1	3015	2	N	-0-					-0-
*01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	26	1			6
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	746	2	29	9	N	26	13	1			19
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	588	2	51	9	N	46	49	1			16
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	357	2	40	9	N	36	40	1			12
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	187	2	43	9	N	39	39	1			12
*01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	346	2	48	9	N	44	40	1			16

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	325	1	24	9	N	22	21	1			5
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	294	1	401	2	N	21	11	1			15
							23	9									
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	280	1	347	2	N	38	40	1			13
							42	9									
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	328	1	275	2	N	30	33	1			10
							33	9									
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	155	1	86	2	N	32	32	1			10
							35	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	33	1			13

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	36	1			9
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1080	2	39	9	N	35	18	1			26
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	935	2	70	9	N	64	68	1			22
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	885	2	55	9	N	50	56	1			16
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1025	2	59	9	N	54	54	1			16
*01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1037	2	67	9	N	61	55	1			22

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23	22	1			5
09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	N	22	11	1			16
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	902	2	43	9	N	39	42	1			13
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	946	2	35	9	N	32	35	1			10
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	958	2	37	9	N	34	34	1			10
*01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	902	2	42	9	N	38	34	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	131	1			31
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3764	2	141	9	N	128	65	1			94
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3461	2	254	9	N	231	247	1			78
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2597	2	200	9	N	182	202	1			58
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3596	2	218	9	N	198	198	1			58
*01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3732	2	244	9	N	222	200	1			80

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	273	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	390	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	272	1	787	2	N	-0-					-0-
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	351	1	883	2	N	-0-					-0-
*01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	272	1	592	2	N	-0-					-0-
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	390	1	797	2	N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	302	1	692	2	N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	395	1	778	2	N	-0-					-0-
*01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	179	1	689	2	N	-0-					-0-
11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	204	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	353	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	208	1	1910	2	N	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	390	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	194	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	191	1	1921	2	N	-0-					-0-
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	399	1	2446	2	N	-0-					-0-
*01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	182	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	390	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	208	1	756	2	N	-0-					-0-
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	208	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	403	1	1662	2	N	-0-					-0-
*01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	338	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	809	1	3594	2	N	-0-					-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	333	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	464	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	828	1	3377	2	N	-0-					-0-
*01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	300	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	600	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	320	1	951	2	N	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	232	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	594	1	2045	2	N	-0-					-0-
*01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	141	1	543	2	N	-0-					-0-
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	136	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	229	1	860	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	260	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	390	1	2695	2	N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	2	N	-0-					-0-
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	221	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	291	1	1860	2	N	-0-					-0-
*01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	260	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	390	1	1693	2	N	-0-					-0-
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	131	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	180	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	N	-0-					-0-
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	285	1	712	2	N	-0-					-0-
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	600	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	263	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	563	1	938	2	N	-0-					-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	280	1	510	2	N	-0-					-0-
*01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	133	1	883	2	N	-0-					-0-
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	195	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	112	1	741	2	N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	157	1	1341	2	N	-0-					-0-
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	288	1	735	2	N	-0-					-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	437	1	779	2	N	-0-					-0-
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	810	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	729	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	810	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	806	1	984	2	N	-0-					-0-
*01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	N	-0-					-0-
09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	330	1	2169	2	N	-0-					-0-
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	304	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	330	1	1938	2	N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	336	1	1696	2	N	-0-					-0-
*01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	188	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	330	1	1952	2	N	-0-					-0-
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	256	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	286	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	276	1	1330	2	N	-0-					-0-
*01	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	234	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	320	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	332	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	358	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2074	2	N	-0-					-0-
*01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	341	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	390	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	403	1	2446	2	N	-0-					-0-
*01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	221	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	377	1	1662	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	308	1	1304	2	N	-0-					-0-
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	361	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	2	N	-0-					-0-
*01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	195	1	1387	2	N	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	293	1	2490	2	N	-0-					-0-
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	255	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	275	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	283	1	2058	2	N	-0-					-0-
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	837	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	792	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	668	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	677	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	X	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	2	N	-0-					-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	388	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	325	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	320	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	391	1	1200	2	N	-0-					-0-
*01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	195	1	334	2	N	-0-					-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	156	1	122	2	N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	176	1	797	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	459	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	766	1	2604	2	N	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	682	1	2300	2	N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	767	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	824	1	2238	2	N	-0-					-0-
*01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	300	1	381	2	N	-0-					-0-
09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	283	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	540	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	530	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	547	1	1051	2	N	-0-					-0-
*01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	286	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	360	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	328	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	351	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	384	1	1836	2	N	-0-					-0-
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	260	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	371	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	348	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	367	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	371	1	1601	2	N	-0-					-0-
*01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	237	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	345	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	319	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	361	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	-0-					-0-
*01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	140	1	424	2	N	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	533	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	612	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	716	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	763	1	2424	2	N	-0-					-0-
*01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	380	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	455	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	542	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	453	1	2015	2	N	-0-					-0-
*01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	391	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	600	1	3205	2	N	-0-					-0-
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	580	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	573	1	2627	2	N	-0-					-0-
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	330	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	510	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	280	1	2844	2	N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	370	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	610	1	4654	2	N	-0-					-0-
*01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418	2	N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	255	1	474	2	N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	140	1	246	2	N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	235	1	492	2	N	-0-					-0-
*01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	2	N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-					-0-
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	N	-0-					-0-
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	274	1	758	2	N	-0-					-0-
09	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	390	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	2	N	-0-					-0-
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	-0-					-0-
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	276	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	348	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	328	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	367	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	379	1	2869	2	N	-0-					-0-
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	201	1	333	2	N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	294	1	427	2	N	-0-					-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	222	1	92	2	N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-
*01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	300	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	585	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	320	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	360	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	612	1	3654	2	N	-0-					-0-
*01	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1718	2	N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	372	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	307	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	351	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	347	1	2213	2	N	-0-					-0-
*01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	143	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	167	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	167	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	600	1	3587	2	N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	583	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	603	1	3050	2	N	-0-					-0-
*01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	280	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	260	1	1426	2	N	-0-					-0-
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	220	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1351	2	N	-0-					-0-
*01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	97	1	674	2	N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	106	1	702	2	N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	372	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	298	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-					-0-
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	459	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	837	1	3202	2	N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	810	1	2801	2	N	-0-					-0-
12	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					-0-
*01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	78	1	507	2	N	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	390	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	385	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	364	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	385	1	1446	2	N	-0-					-0-
*01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	600	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	520	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	600	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	620	1	2159	2	N	-0-					-0-
*01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	205	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	217	1	1580	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	210	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	N	-0-					-0-
*01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	189	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	256	1	805	2	N	-0-					-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1196	2	N	-0-					-0-
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	119	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	581	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	264	1	2912	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	230	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	271	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	403	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	257	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	279	1	2147	2	N	-0-					-0-
*01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	716	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	810	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	716	1	2457	2	N	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	810	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	491	1	1751	2	N	-0-					-0-
*01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	518	1	1928	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	215	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	390	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	192	1	599	2	N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	377	1	1204	2	N	-0-					-0-
*01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	264	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	332	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	182	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	351	1	1386	2	N	-0-					-0-
*01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	160	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	180	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	306	1	3203	2	N	-0-					-0-
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
*01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
*01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
*01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
12	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
*01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	45	1	12	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	330	1	636	3	N	-0-					-0-
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	327	1	617	3	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	342	1	568	3	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	360	1	561	3	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	348	1	545	3	N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	359	1	541	3	N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	112	1	628	3	N	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	180	1	910	3	N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	168	1	805	3	N	-0-					-0-
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	180	1	885	3	N	-0-					-0-
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	186	1	889	3	N	-0-					-0-
*01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	186	1	937	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	682	1	3901	3	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	649	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	676	1	3728	3	N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	660	1	3383	3	N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	632	1	3190	3	N	-0-					-0-
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	403	1	3781	3	N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	384	1	3563	3	N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	399	1	3716	3	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	390	1	3497	3	N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	402	1	3616	3	N	-0-					-0-
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	392	1	3609	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	804	1	1555	3	N	-0-					-0-
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	780	1	1404	3	N	-0-					-0-
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	800	1	1560	3	N	-0-					-0-
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	752	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	797	1	1554	3	N	-0-					-0-
*01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	797	1	1643	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	279	1	3149	3	N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	270	1	2958	3	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	268	1	2817	3	N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	259	1	2756	3	N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	255	1	2682	3	N	-0-					-0-
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	279	1	2795	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	776	1	1753	3	N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	738	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	714	1	1548	3	N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	706	1	1977	3	N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	775	1	2105	3	N	-0-					-0-
*01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	806	1	2075	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	806	1	1782	3	N	-0-					-0-
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	772	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	799	1	1695	3	N	-0-					-0-
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	779	1	1628	3	N	-0-					-0-
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	780	1	1589	3	N	-0-					-0-
*01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	805	1	1585	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	493	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	480	1	1323	3	N	-0-					-0-
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	454	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	441	1	1097	3	N	-0-					-0-
*12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	491	1	1164	3	N	-0-					-0-
*01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	443	1	968	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	186	1	3648	3	N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	180	1	3483	3	N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	3	N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	180	1	3998	3	N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	186	1	3175	3	N	-0-					-0-
*01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	186	1	4025	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	307	1	1507	3	N	-0-					-0-
09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	353	1	1350	3	N	-0-					-0-
10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	326	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	283	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-
*01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	372	1	621	3	N	-0-			-0-
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	342	1	586	3	N	-0-			-0-
10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	353	1	533	3	N	-0-			-0-
11	967	X	967	-0-	-0-	-0-	360	1	607	3	N	-0-			-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	365	1	602	3	N	-0-			-0-
*01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	347	1	574	3	N	-0-			-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	260	1	122	3	N	-0-			-0-
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	776	1	397	3	N	-0-			-0-
10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	609	1	304	3	N	-0-			-0-
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	580	1	295	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	250	1	121	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1139	1	1860	3	N	-0-			-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	1112	1	1961	3	N	-0-			-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1134	1	2027	3	N	-0-			-0-
*08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1090	1	1934	3	N	-0-			-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1110	1	1965	3	N	-0-			-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	1141	1	1864	3	N	-0-			-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1110	1	1504	3	N	-0-			-0-
*12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	879	1	1328	3	N	-0-			-0-
*01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	673	1	1017	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	317	1	576	3	N	-0-					-0-
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	330	1	554	3	N	-0-					-0-
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	285	1	414	3	N	-0-					-0-
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	211	1	357	3	N	-0-					-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	280	1	464	3	N	-0-					-0-
*01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	359	1	606	3	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7	10	1			-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8	6	1			2
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	N	8	8	1			2
11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	465	2	18	9	N	16	16	1			2
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	N	16	15	1			3
*01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	48	1			5

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	44	1			15
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	769	2	37	9	N	34	32	1			17
10	721	X	721	-0-	-0-	-0-	682	2	39	9	N	35	32	1			20
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	671	2	52	9	N	47	32	1			35
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	692	2	55	9	N	50	67	1			18
*01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	646	2	66	9	N	60	66	1			12

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	372	1	1982	3	N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	360	1	1800	3	N	-0-					-0-
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	372	1	1856	3	N	-0-					-0-
*11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	330	1	1683	3	N	-0-					-0-
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	N	-0-					-0-
*01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	733	1	1081	3	N	-0-					-0-
09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	693	1	977	3	N	-0-					-0-
10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	712	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	779	1	1354	3	N	-0-					-0-
*12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	3	N	-0-					-0-
*01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	748	1	1145	3	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
*01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

08	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
*01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

08	1023	X	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	780	X	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	680	1	1193	3	N	-0-					-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	780	1	1255	3	N	-0-					-0-
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	712	1	1120	3	N	-0-					-0-
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	779	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	806	1	1054	3	N	-0-					-0-
*01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	777	1	1045	3	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	372	1	815	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	359	1	642	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	551	-0-	-658	-0-	299	1	252	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	203	-0-	-937	-0-	142	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	189	-0-	-834	-0-	132	1	57	3	N	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

08	2449	X	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	360	1	722	3	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	360	1	723	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	363	1	763	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	356	1	746	3	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	299	1	632	3	N	-0-					-0-
*01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	371	1	721	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

08	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	360	1	2081	3	N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	360	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	349	1	1975	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	355	1	1992	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1917	-0-	-594	-0-	300	1	1617	3	N	-0-					-0-
*01	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	372	1	1435	3	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

08	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	372	1	1855	3	N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	360	1	1807	3	N	-0-					-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	3	N	-0-					-0-
*11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	292	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	371	1	1923	3	N	-0-					-0-
*01	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	348	1	1626	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	248	1	120	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	372	1	741	3	N	-0-					-0-
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	353	1	650	3	N	-0-					-0-
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	320	1	533	3	N	-0-					-0-
*11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	304	1	395	3	N	-0-					-0-
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	219	1	227	3	N	-0-					-0-
*01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	149	1	158	3	N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	280	1	1220	3	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	161	1	817	3	N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	182	1	753	3	N	-0-					-0-
11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	168	1	755	3	N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	161	1	679	3	N	-0-					-0-
*01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	133	1	344	3	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	370	1	2387	3	N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	390	1	2467	3	N	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	403	1	2715	3	N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	390	1	2616	3	N	-0-					-0-
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	397	1	2681	3	N	-0-					-0-
*01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	403	1	2669	3	N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	254	1	820	3	N	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	298	1	862	3	N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	260	1	584	3	N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	339	1	754	3	N	-0-					-0-
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	319	1	607	3	N	-0-					-0-
*01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	295	1	577	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933	3	N	-0-					-0-
09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	175	1	927	3	N	-0-					-0-
10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	148	1	967	3	N	-0-					-0-
*01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	183	1	1809	3	N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	180	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	170	1	1690	3	N	-0-					-0-
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	-0-					-0-
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1685	3	N	-0-					-0-
*01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	185	1	2040	3	N	-0-			-0-
*06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	178	1	2048	3	N	-0-			-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	165	1	1954	3	N	-0-			-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	186	1	2091	3	N	-0-			-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	180	1	1973	3	N	-0-			-0-
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	183	1	2006	3	N	-0-			-0-
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	167	1	1838	3	N	-0-			-0-
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	3	N	-0-			-0-
*01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	185	1	1891	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	N	-0-			-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	120	1	3195	3	N	-0-			-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	113	1	2947	3	N	-0-			-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2972	3	N	-0-			-0-
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1654	3	N	-0-			-0-
*01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3731	3	N	-0-			-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	270	1	3573	3	N	-0-			-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	279	1	3558	3	N	-0-			-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3295	3	N	-0-			-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	279	1	3424	3	N	-0-			-0-
*01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	275	1	3383	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	248	1	4590	3	N	-0-			-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	240	1	4359	3	N	-0-			-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	236	1	4230	3	N	-0-			-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	232	1	4229	3	N	-0-			-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	245	1	4337	3	N	-0-			-0-
*01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	248	1	4324	3	N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	574	1	3086	3	N	-0-			-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	570	1	3055	3	N	-0-			-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	569	1	2997	3	N	-0-			-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	569	1	3272	3	N	-0-			-0-
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	558	1	3458	3	N	-0-			-0-
*01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	3	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	437	1	1882	3	N	-0-					-0-
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	471	1	1878	3	N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	487	1	1863	3	N	-0-					-0-
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	493	1	1834	3	N	-0-					-0-
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	558	1	1999	3	N	-0-					-0-
*01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	544	1	1822	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	396	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	379	1	1684	3	N	-0-					-0-
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	369	1	1710	3	N	-0-					-0-
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	349	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	403	1	1555	3	N	-0-					-0-
*01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	402	1	1553	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	806	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	732	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	736	1	957	3	N	-0-					-0-
*11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	753	1	938	3	N	-0-					-0-
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	780	1	784	3	N	-0-					-0-
*01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	770	1	934	3	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1177	1	2968	3	N	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1065	1	2795	3	N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1163	1	2730	3	N	-0-					-0-
*11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1137	1	2267	3	N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	1171	1	2347	3	N	-0-					-0-
*01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1176	1	2492	3	N	-0-					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	127	1	1394	2	N	-0-					-0-
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1384	-0-	-848	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	475	-0-	-1044	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	195	1	742	2	N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
*01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	175	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	669	-0-	-602	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
*01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1514	-0-	-687	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2123	-0-	-7	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					48
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					99
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	58	1			118
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	283	1			29
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	371	1			43
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	351	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
*01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	310	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	260	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	310	1	963	2	N	-0-					-0-
*01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	136	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2603	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	214	1	657	2	N	-0-					-0-
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	196	1	502	2	N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	217	1	693	2	N	-0-					-0-
*01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	159	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	2	N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

08	2015	X	1239	-0-	-776	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1844	-0-	-286	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	1506	-0-	-2338	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2166	-0-	-1554	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2141	-0-	-1703	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2704	-0-	-706	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2636	-0-	-681	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	167	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	143	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2418	N	1655	-0-	-763	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	140	1	1538	2	N	-0-					-0-
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	2	N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	221	1	612	2	N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	338	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	403	1	743	2	N	-0-					-0-
*01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	64	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	103	1	728	2	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	207	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1798	X	1518	-0-	-280	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	170	1	1865	2	N	-0-					-0-
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	217	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	210	1	815	2	N	-0-					-0-
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	209	1	831	2	N	-0-					-0-
*01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	218	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527	X	115	-0-	-412	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

08	4154	X	2551	-0-	-1603	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3306	-0-	-786	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3462	-0-	-498	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	413	-0-	-889	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	141	-0-	-1179	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	84	1	948	2	N	-0-					-0-
11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	N	-0-					-0-
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1500	-0-	-360	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4492	-0-	-1863	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4126	-0-	-2474	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5045	-0-	-1775	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5251	-0-	-1600	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	203	1	722	2	N	-0-					-0-
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	142	1	364	2	N	-0-					-0-
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	134	1	541	2	N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	80	1	728	2	N	-0-					-0-
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	981	2	N	-0-					-0-
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	253	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	235	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	163	1	800	2	N	-0-					-0-
*01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1054	X	137	-0-	-917	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1179	-0-	-1425	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	157	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	222	1	530	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	321	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	320	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	403	1	1569	2	N	-0-					-0-
*01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	310	1	1135	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	300	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	310	1	1138	2	N	-0-					-0-
*01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	162	1	1776	2	N	-0-					-0-
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	904	-0-	-398	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	884	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

08	3255	X	1432	-0-	-1823	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2730	-0-	-420	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2396	-0-	-642	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1976	-0-	-634	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

08	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	279	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	257	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	279	1	1746	2	N	-0-					-0-
*01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	300	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	255	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	310	1	789	2	N	-0-					-0-
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1368	-0-	-740	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	179	1	426	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	300	1	514	2	N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	338	1	664	2	N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	312	1	570	2	N	-0-					-0-
*01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	-0-					-0-
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	288	1	909	2	N	-0-					-0-
*01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	132	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	N	-0-					-0-
*01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	123	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	131	1	2044	2	N	-0-					-0-
*01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	130	1	1983	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	225	-0-	-1635	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	798	-0-	-642	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	926	2	26	9	N	24	18	1			10
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	920	2	34	9	N	31	25	1			16
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	755	2	24	9	N	22	26	1			12
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	N	22	26	1			8
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	561	2	59	9	N	54	48	1			14
*01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	356	2	46	9	N	42	47	1			9

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	484	2	13	9	N	12	10	1			5
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	3	1			2
10	558	N	250	-0-	-308	-0-	242	2	8	9	N	7	4	1			5
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	436	2	28	9	N	25	25	1			5
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	263	2	29	9	N	26	24	1			7
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	231	2	30	9	N	27	28	1			6

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1443	2	43	9	N	39	31	1			16
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1616	2	59	9	N	54	44	1			26
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1432	2	46	9	N	42	47	1			21
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	900	2	58	9	N	53	70	1			4
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	809	2	87	9	N	79	61	1			22
*01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	914	2	114	9	N	104	107	1			19

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3331	2	89	9	N	81	65	1			32
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3140	2	116	9	N	105	83	1			54
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3129	2	101	9	N	92	99	1			47
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1208	2	70	9	N	64	95	1			16
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1241	2	130	9	N	118	90	1			44
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2444	2	303	9	N	275	268	1			51

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1104	2	119	9	N	108	79	1			29
*01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	899	2	123	9	N	112	120	1			21

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3008	2	77	9	N	70	55	1			29
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1735	2	68	9	N	62	53	1			38
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1767	2	57	9	N	52	62	1			28
11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1535	2	94	9	N	85	95	1			18
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1936	2	210	9	N	191	148	1			61
*01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2767	2	344	9	N	313	315	1			59

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					24
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					24
11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					24
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

08	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					6
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					6
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					6
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					6
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					8
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					8
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					14
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					14
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					14
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					4
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					4
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			1
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	N	11	10	1			2
10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	N	7	8	1			1
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	502	2	20	9	N	18	16	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			3

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			1
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12	11	1			2
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10	10	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	30	1			3

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	17	1			1
09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	N	21	18	1			4
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	N	11	13	1			2
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29	26	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	39	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	42	1			5

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	37	2	13	9	N	12	9	1			3
*01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	N	15	15	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	797	2	23	9	N	21	16	1			8
09	751	X	751	-0-	-0-	-0-	725	2	26	9	N	24	20	1			12
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	679	2	23	9	N	21	22	1			11
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11	16	1			6
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	416	2	45	9	N	41	36	1			11
*01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	383	2	48	9	N	44	46	1			9

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5	6	1			1
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	1			1
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	1	1			2
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	N	5	6	1			1
*01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5	5	1			1

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	1	1			-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					1
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
*01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3	3	1			1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			4
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7	9	1			2
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	N	8	7	1			3
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	N	15	9	1			9
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1987	2	21	9	N	19	21	1			7
*01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20	21	1			6

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			3
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	N	5	7	1			1
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5	4	1			2
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10	6	1			6
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12	14	1			4
*01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12	13	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2197	2	10	9	N	9	12	1			6
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2166	2	12	9	N	11	14	1			3
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	N	10	9	1			4
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	N	19	12	1			11
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	23	1			8
*01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	23	1			6

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	6	1			3
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6	7	1			2
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5	5	1			2
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	N	9	6	1			5
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8	10	1			3
*01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10	10	1			3

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	221	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	373	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	319	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	350	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1553	2	N	-0-					-0-
*01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	300	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	600	1	1910	2	N	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	285	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	300	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	596	1	1800	2	N	-0-					-0-
*01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	432	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	783	1	2300	2	N	-0-					-0-
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	430	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	459	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	806	1	2470	2	N	-0-					-0-
*01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	400	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	600	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	300	1	679	2	N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	340	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	589	1	1370	2	N	-0-					-0-
*01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
09	450	N	11	-0-	-439	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	234	1	476	2	N	11	9	1			3
							12	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	164	1	294	2	N	14	16	1			1
							15	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	232	1	273	2	N	27	25	1			3
							30	9									
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	259	2	N	30	29	1			4
							33	9									

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	425	1	707	3	N	-0-					-0-
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	600	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	600	1	869	3	N	-0-					-0-
12	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	650	1	916	3	N	-0-					-0-
*01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	375	1	521	3	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	527	1	877	3	N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	527	1	17	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	374	1	1587	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	260	1	2051	3	N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	260	1	1923	3	N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	338	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	326	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	312	1	702	2	N	-0-					-0-
*01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					6
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					6
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					6
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					17
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					17
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					17
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					17
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					17
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1515	-0-	-438	-0-	1515	2			N	-0-					27
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					27
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					27
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					27
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	192	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	390	1	1664	2	N	-0-					-0-
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	194	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	223	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	N	-0-					-0-
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	265	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	520	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	525	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	565	1	1096	2	N	-0-					-0-
*01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	208	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	390	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	208	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	403	1	1673	2	N	-0-					-0-
*01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	208	1	503	2	N	-0-					-0-
09	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	328	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	208	1	635	2	N	-0-					-0-
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	350	1	1147	2	N	-0-					-0-
*01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	182	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	300	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	300	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	310	1	1313	2	N	-0-					-0-
*01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	130	1	734	2	N	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	367	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	338	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	349	1	1659	2	N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	390	1	1600	2	N	-0-					-0-
*01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	780	1	321	3	N	-0-					-0-
09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	780	1	269	3	N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	182	1	200	3	N	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
*01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	130	1	76	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	778	1	3013	3	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	754	1	2929	3	N	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	763	1	2794	3	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	773	1	2817	3	N	-0-					-0-
*01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	740	1	2764	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	3	N	-0-					-0-
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	164	1	1807	3	N	-0-					-0-
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	179	1	1761	3	N	-0-					-0-
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	180	1	1623	3	N	-0-					-0-
*12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1649	3	N	-0-					-0-
*01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	610	1	960	3	N	-0-					-0-
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	780	1	1048	3	N	-0-					-0-
10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	686	1	886	3	N	-0-					-0-
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	683	1	977	3	N	-0-					-0-
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	780	1	990	3	N	-0-					-0-
*01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	731	1	919	3	N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					9
09	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	2			N	-0-					9
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					9
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					9
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					9
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					8
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					8
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					8
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					8
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	341	1	971	3	N	-0-					-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	360	1	950	3	N	-0-					-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	341	1	906	3	N	-0-					-0-
*11	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	364	1	923	3	N	-0-					-0-
*01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	372	1	907	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2310	2	69	9	N	63	49	1			25
09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2328	2	88	9	N	80	65	1			40
10	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2072	2	67	9	N	61	70	1			31
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1972	2	121	9	N	110	118	1			23
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1257	2	133	9	N	121	111	1			33
*01	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1161	2	145	9	N	132	139	1			26

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4	3	1			2
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4	4	1			2
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	N	6	7	1			1
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	9	N	8	7	1			2
*01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	74	2	10	9	N	9	9	1			2

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

08	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*01	899 N	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

08	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	357	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	363	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	352	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	332	1	915	3	N	-0-					-0-
*01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	359	1	1002	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1517	2	23	9	N	21	20	1			5
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1288	2	21	9	N	19	10	1			14
10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1242	2	39	9	N	35	37	1			12
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1104	2	31	9	N	28	31	1			9
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1153	2	33	9	N	30	30	1			9
*01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1137	2	36	9	N	33	30	1			12

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3442	2	96	9	N	87	69	1			35
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2818	2	102	9	N	93	88	1			40
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2633	2	98	9	N	89	81	1			48
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	N	3	48	1			3
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1638	2	175	9	N	159	118	1			44
*01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2020	2	251	9	N	228	229	1			43

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	3	N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	3	N	-0-					-0-
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	82	1	382	3	N	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	N	-0-					-0-
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	88	1	400	3	N	-0-					-0-
*01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	N	-0-					-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-					-0-
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
*12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
*01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					7
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					7
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					15
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					15
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					15
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	842	2	25	9	N	23	18	1			9
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	730	2	29	9	N	26	21	1			14
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	778	2	24	9	N	22	24	1			12
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	749	2	46	9	N	42	46	1			8
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	442	2	48	9	N	44	40	1			12
*01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	410	2	52	9	N	47	50	1			9

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	5	4	1			1

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2	1	1			1
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	2	1			2
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5	5	1			2
*01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	427	2	4	9	N	4	5	1			1

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	186	1	24	2	N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	180	1	140	2	N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	186	1	156	2	N	-0-					-0-
*01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	310	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	333	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1578	2	N	-0-					-0-
*01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	152	1	670	2	N	-0-					-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	600 N	388	-0-	-212	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	122	1	190	2	N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	145	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	189	1	937	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	N	33	26	1			13
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40	33	1			20
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1053	2	34	9	N	31	35	1			16
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1026	2	63	9	N	57	62	1			11
12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50	47	1			14
*01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58	59	1			13

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	N	14	11	1			5
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1961	2	14	9	N	13	11	1			7
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	N	11	12	1			6
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	24	1			5
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	434	2	37	9	N	34	31	1			8
*01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	442	2	35	9	N	32	34	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2020 - P/A 09/18/20

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	810	2	13	9	N	12	14	1			1
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	663	2	14	9	N	13	12	1			2
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	N	9	9	1			2
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	384	2	15	9	N	14	12	1			4
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	135	2	24	9	N	22	25	1			1
*01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30	28	1			3

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2020 - P/A 09/22/20

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	1376	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	849	1	783	2	N	-0-					-0-
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	1462	1	1443	2	N	-0-					-0-
*01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	1519	1	1187	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	806	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	779	1	1852	3	N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	782	1	1802	3	N	-0-					-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	722	1	1694	3	N	-0-					-0-
*12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	767	1	1777	3	N	-0-					-0-
*01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	778	1	1808	3	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	65	1			23
09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1176	2	56	9	N	51	48	1			26
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1101	2	62	9	N	56	52	1			30
11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1253	2	92	9	N	84	53	1			61
12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1139	2	90	9	N	82	113	1			30
*01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	872	2	86	9	N	78	92	1			16

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	N	-0-					-0-
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	-0-					-0-
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	N	5	7	1			4
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7	7	1			4
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	N	6	5	1			5
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5	5	1			5
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	764	2	15	9	N	14	12	1			7
*01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	8	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	129	1			46
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2414	2	117	9	N	106	99	1			53
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2125	2	119	9	N	108	99	1			62
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1987	2	151	9	N	137	97	1			102
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1775	2	142	9	N	129	184	1			47
*01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	150	1			29

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1	2	1			1
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	6	7	1			2
							7	9									
*01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	8	8	1			2
							9	9									

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			3
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6	5	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	992	1	4278	3	N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	860	1	3709	3	N	-0-					-0-
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	968	1	4330	3	N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	944	1	3767	3	N	-0-					-0-
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	988	1	3989	3	N	-0-					-0-
*01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	887	1	3741	3	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	474	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	446	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	520	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	1			6
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	7	1			7
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8	10	1			5
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	N	11	7	1			9
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9	12	1			6
*01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1	6	1			1

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	141	2	12	9	N	11	15	1			4
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	198	2	21	9	N	19	13	1			10
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	17	2	21	9	N	19	22	1			7
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	70	2	34	9	N	31	27	1			11
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	50	2	44	9	N	40	39	1			12
*01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	71	2	34	9	N	31	31	1			12

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1270	1	2803	3	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1250	1	2726	3	N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1271	1	2767	3	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1260	1	2678	3	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1249	1	2594	3	N	-0-					-0-
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	991	1	2320	3	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	357	1	2213	3	N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	345	1	2009	3	N	-0-					-0-
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	291	1	1453	3	N	-0-					-0-
*11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	340	1	1546	3	N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	359	1	2051	3	N	-0-					-0-
*01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	268	1	1451	3	N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

08	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	451	1	2048	3	N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	451	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	739	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	186	1	1667	3	N	-0-					-0-
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	169	1	1455	3	N	-0-					-0-
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	177	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	3	N	-0-					-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	3	N	-0-					-0-
*01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	3	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	463	1	1464	3	N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	538	1	1339	3	N	-0-					-0-
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	548	1	1289	3	N	-0-					-0-
*11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	529	1	992	3	N	-0-					-0-
*12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	432	1	753	3	N	-0-					-0-
*01	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	389	1	713	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	362	1	2261	3	N	-0-					-0-
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	290	1	1673	3	N	-0-					-0-
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1441	3	N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	343	1	2172	3	N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	-0-					-0-
*01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	372	1	2034	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	148	1	82	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

08	1643	X	1305	-0-	-338	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	148	1	1631	2	N	-0-					-0-
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1593	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-	190	1			31
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					31
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1868	2	66	9	Y	60					91
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1743	2	119	9	Y	108					199
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1741	2	10	9	Y	9	2	1			207
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	31	216	1			22

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	91	1	419	3	N	-0-			-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	91	1	576	3	N	-0-			-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	147	1	644	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	340	1	1468	3	N	-0-			-0-
09	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	327	1	1510	3	N	-0-			-0-
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	310	1	1369	3	N	-0-			-0-
*11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	347	1	1502	3	N	-0-			-0-
*12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	3	N	-0-			-0-
*01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	365	1	1537	3	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
*01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	176	1	2393	3	N	-0-			-0-
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	3	N	-0-			-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	186	1	2338	3	N	-0-			-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	180	1	2312	3	N	-0-			-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	186	1	2356	3	N	-0-			-0-
*01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	186	1	2313	3	N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-			-0-
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-			-0-
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			N	-0-			-0-
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-			-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-			-0-
*01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	312	1	2031	3	N	-0-			-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	342	1	2105	3	N	-0-			-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	223	1	1400	3	N	-0-			-0-
*11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	351	1	2261	3	N	-0-			-0-
*12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2167	3	N	-0-			-0-
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	371	1	2106	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	195	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	225	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	321	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	371	1	3122	3	N	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	358	1	2905	3	N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	350	1	2793	3	N	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2835	3	N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	291	1	2410	3	N	-0-					-0-
*01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	366	1	3126	3	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					19
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					19
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					19
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					19
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					19
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					19

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	1			1
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1			1
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1			1
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
*01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	1142	1	4475	3	N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	1110	1	4054	3	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1130	1	3821	3	N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1109	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1043	1	3159	3	N	-0-					-0-
*01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1142	1	3234	3	N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	62	1			5
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3770	2	79	9	N	72	63	1			14
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3541	2	51	9	N	46	51	1			9
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3170	2	120	9	N	109	100	1			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	152	1			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	155	1			17

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	3	N	-0-					-0-
09	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	3	N	-0-					-0-
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	104	1	1568	3	N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	112	1	1959	3	N	-0-					-0-
*01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	3	N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

08	992	N	963	-0-	-29	-0-	175	1	788	3	N	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	N	-0-					-0-
11	930	N	520	-0-	-410	-0-	210	1	310	3	N	-0-					-0-
12	868	N	409	-0-	-459	-0-	140	1	269	3	N	-0-					-0-
*01	992	N	448	-0-	-544	-0-	84	1	364	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	884	1	2565	3	N	-0-					-0-
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1110	1	4391	3	N	-0-					-0-
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1141	1	3894	3	N	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1055	1	3090	3	N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	1016	1	3319	3	N	-0-					-0-
*01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1147	1	3211	3	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					32
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					32
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					32
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					32
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			N	-0-					42
09	4500	X	4110	-0-	-390	-0-	4110	2			N	-0-					42
10	4681	X	3542	-0-	-1139	-0-	3542	2			N	-0-					42
11	4440	X	3443	-0-	-997	-0-	3443	2			N	-0-					42
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			3
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	N	6	7	1			2
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7	6	1			3
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10	7	1			6
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1267	2	13	9	N	12	14	1			4
*01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	13	1			4

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			4

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	750	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	750	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	750	1	2583	3	N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
*01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	725	1	2172	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	1	1			1
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			1
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1			1
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7	4	1			4
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8	10	1			2
*01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1			1

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	98	1	921	2	N	-0-					-0-
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	144	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	188	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	208	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	174	1	1292	2	N	-0-					-0-
*01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	497	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	733	1	1714	3	N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	676	1	1554	3	N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	769	1	1859	3	N	-0-					-0-
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	805	1	1881	3	N	-0-					-0-
*01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	799	1	1885	3	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1261	-0-	-359	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	100	-0-	-1078	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6	3	1			4
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8	9	1			3
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6	6	1			3
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	N	12	12	1			3
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	9	1			4
*01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	10	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

08	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	60	1	665	2	N	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	539	1	2249	2	N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	495	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	620	1	2514	2	N	-0-					-0-
*01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
*01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	54	2	17	9	N	15	11	1			4

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	360	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	313	1	789	3	N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	342	1	660	3	N	-0-					-0-
*12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	355	1	575	3	N	-0-					-0-
*01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	286	1	289	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	22	1			11
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1028	2	35	9	N	32	26	1			17
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	29	1			14
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43	46	1			11
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	607	2	65	9	N	59	54	1			16
*01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	600	2	75	9	N	68	71	1			13

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9	7	1			4
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	9	N	9	8	1			5
10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	298	2	10	9	N	9	9	1			5
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	274	2	15	9	N	14	15	1			4
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	197	2	21	9	N	19	17	1			6
*01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	174	2	22	9	N	20	22	1			4

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	567	2	11	9	N	10	9	1			4
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13	9	N	12	10	1			6
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2	7	1			1
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10	8	1			3
12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13	12	1			4
*01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16	17	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	-0-					-0-
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	390	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	360	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	390	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	397	1	1638	2	N	-0-					-0-
*01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	962	2	30	9	N	27	21	1			11
09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	912	2	34	9	N	31	26	1			16
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25	28	1			13
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	875	2	54	9	N	49	52	1			10
12	610	X	610	-0-	-0-	-0-	552	2	58	9	N	53	49	1			14
*01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	540	2	68	9	N	62	64	1			12

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7	8	1			1
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8	7	1			2
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	N	6	7	1			1
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	12	1			2
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	N	9	10	1			1
*01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	473	2	24	9	N	22	21	1			2

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
*01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

08	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
11	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
11	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
11	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
12	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	N	13	10	1			5
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	471	2	18	9	N	16	13	1			8
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	N	13	14	1			7
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	433	2	26	9	N	24	26	1			5
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20	20	1			5
*01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28	9	N	25	24	1			6

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	372	1	1973	3	N	-0-					-0-
09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	358	1	1803	3	N	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	365	1	1870	3	N	-0-					-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	360	1	1819	3	N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	372	1	1853	3	N	-0-					-0-
*01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	359	1	1741	3	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	11	9	1			4
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	404	2	15	9	N	14	11	1			7
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11	12	1			6
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	355	2	22	9	N	20	21	1			5
12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	323	2	34	9	N	31	28	1			8
*01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	N	35	36	1			7

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	489	2	48	9	N	44	43	1			35
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	424	2	44	9	N	40	37	1			38
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	49	2	61	9	N	55	61	1			32
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	213	2	106	9	N	96	90	1			38
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	159	2	153	9	N	139	132	1			45
*01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	242	2	111	9	N	101	100	1			46

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					16
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					16
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					16
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	N	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	N	-0-					-0-
10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	75	1	330	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	571	2	69	9	N	63	45	1			18
*01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	497	2	84	9	N	76	80	1			14

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	62	1			5
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3689	2	77	9	N	70	62	1			13
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3473	2	51	9	N	46	50	1			9
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2771	2	107	9	N	97	89	1			17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	142	1			9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	112	1			-0-

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			6
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23	12	1			17
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	813	2	45	9	N	41	44	1			14
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	738	2	35	9	N	32	36	1			10
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	891	2	39	9	N	35	35	1			10
*01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44	9	N	40	36	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	31	1			7
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33	9	N	30	15	1			22
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	772	2	59	9	N	54	58	1			18
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	377	2	48	9	N	44	48	1			14
12	278 X	278	-0-	-0-	-0-	227	2	51	9	N	46	46	1			14
*01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	332	2	57	9	N	52	47	1			19

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	92	1			33
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1695	2	83	9	N	75	70	1			38
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1448	2	80	9	N	73	72	1			39
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1321	2	100	9	N	91	64	1			66
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1164	2	92	9	N	84	118	1			32
*01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1227	2	121	9	N	110	121	1			21

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

08	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	332	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	335	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	330	1	832	3	N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	360	1	699	3	N	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	364	1	699	3	N	-0-					-0-
*01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	328	1	736	3	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1006	2	37	9	N	34	25	1			14
09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	965	2	36	9	N	33	29	1			18
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	801	2	25	9	N	23	30	1			11
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	517	2	29	9	N	26	27	1			10
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	45	1			13
*01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	510	2	63	9	N	57	59	1			11

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26	20	1			10
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34	29	1			15
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	734	2	24	9	N	22	25	1			12
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	N	36	41	1			7
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	268	2	30	9	N	27	29	1			5
*01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	181	2	26	9	N	24	21	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	N	9	7	1			4
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	615	2	24	9	N	22	17	1			9
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	540	2	18	9	N	16	17	1			8
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	28	30	1			6
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	30	28	1			8
*01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	297	2	37	9	N	34	35	1			7

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3568	2	99	9	N	90	71	1			36
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3395	2	127	9	N	115	94	1			57
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3190	2	103	9	N	94	102	1			49
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2989	2	183	9	N	166	182	1			33
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2085	2	223	9	N	203	182	1			54
*01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1807	2	224	9	N	204	218	1			40

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	280	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	600	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	721	2	N	-0-					-0-
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	600	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	620	1	1065	2	N	-0-					-0-
*01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	247	1	1540	2	N	-0-					-0-
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	371	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	308	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	349	1	2004	2	N	-0-					-0-
*01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	300	1	836	2	N	-0-					-0-
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	225	1	537	2	N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	130	1	594	2	N	-0-					-0-
*01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	119	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	200	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	163	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	199	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	2	N	-0-					-0-
*01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	269	1	776	2	N	-0-					-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	275	1	702	2	N	-0-					-0-
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	260	1	594	2	N	-0-					-0-
12	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	263	1	740	2	N	-0-					-0-
*01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	222	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	261	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1058	-0-	-895	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1878	-0-	-12	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1561	-0-	-330	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1635	-0-	-195	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	N	7	9	1			6
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	9	1			5
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8	7	1			6
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	13	1			6
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15	13	1			8
*01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12	13	1			7

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			1
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			1
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	1	1			-0-
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3	2	1			1
*01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1			1

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	208	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	390	1	2798	2	N	-0-					-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	337	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	319	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	341	1	2870	2	N	-0-					-0-
*01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1179	2	8	9	N	7	9	1			7
09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8	10	1			5
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	7	1			6
11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	N	14	13	1			7
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18	15	1			10
*01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14	14	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14	20	1			17
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2473	2	28	9	N	25	24	1			18
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20	18	1			20
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	N	19	17	1			22
12	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2621	2	51	9	N	46	39	1			29
*01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2270	2	35	9	N	32	34	1			27

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7	10	1			7
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11	11	1			7
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	N	8	7	1			8
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21	20	1			9
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17	15	1			11
*01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13	14	1			10

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4024	2	121	9	N	110	86	1			44
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3763	2	142	9	N	129	106	1			67
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3731	2	119	9	N	108	119	1			56
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3642	2	221	9	N	201	216	1			41
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2376	2	255	9	N	232	208	1			65
*01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2190	2	273	9	N	248	265	1			48

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	2	N	-0-					-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	589	1	3705	2	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	450	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	584	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	597	1	3272	2	N	-0-					-0-
*01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N	4	3	1			5
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	N	9	9	1			5
10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5	5	1			5
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12	14	1			3
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	1			3
*01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	9	1			6

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	N	-0-					-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	135	1	712	2	N	-0-					-0-
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	112	1	718	2	N	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
*01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	10	1			16
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	N	17	15	1			18
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1026	2	17	9	N	15	23	1			10
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20	13	1			17
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N	38	34	1			21
*01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1401	2	78	9	N	71	75	1			17

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	N	9	12	1			7
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1325	2	13	9	N	12	13	1			6
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10	9	1			7
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17	16	1			8
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22	19	1			11
*01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17	19	1			9

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	621	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	747	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	675	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	743	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	819	1	1667	2	N	-0-					-0-
*01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	406	1	4586	2	N	60	76	1			12
							66	9									
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	410	1	3977	2	N	90	73	1			29
							99	9									
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	858	1	4145	2	N	141	77	1			93
							155	9									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	363	1	3371	2	N	204	262	1			35
							224	9									
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	463	1	2783	2	N	194	206	1			23
							213	9									
*01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2278	2	N	192	181	1			34
							211	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					1
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4					4
*01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					4

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	270	1	644	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	N	9	10	1			16
09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	15	1			19
10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17	24	1			12
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	2	28	9	N	25	19	1			18
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	928	2	32	9	N	29	29	1			18
*01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	767	2	42	9	N	38	46	1			10

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4	2	1			2
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	2	1			-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	5	3	1			2
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10	9	1			3
12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10	9	1			4
*01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9	9	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1243	2	33	9	N	30	32	1			17
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1210	2	31	9	N	28	34	1			11
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1099	2	31	9	N	28	26	1			13
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1080	2	36	9	N	33	30	1			16
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1243	2	61	9	N	55	56	1			15
*01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1308	2	55	9	N	50	54	1			11

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	270	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	255	1	775	2	N	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	2	N	-0-					-0-
*01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3	2	1			1
*01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	2	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	1	1			1
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1			2
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5	5	1			2
*01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	4	1			1

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	203	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	200	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	175	1	3766	2	N	-0-					-0-
*01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	73	1	175	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

08	1519	X	1044	-0-	-475	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1649	-0-	-91	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4318	2	109	9	N	99	122	1			33
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4507	2	106	9	N	96	104	1			25
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3084	2	70	9	N	64	66	1			23
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2547	2	103	9	N	94	70	1			47
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4024	2	66	9	N	60	86	1			21
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2897	2	43	9	N	39	43	1			17

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

08	7316	X	5782	-0-	-1534	-0-	5782	2			N	-0-					36
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					36
10	5518	X	2739	-0-	-2779	-0-	2739	2			N	-0-					36
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					36
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

08	1860	X	943	-0-	-917	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			3
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	N	6	7	1			2
10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	6	1			3
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1228	2	10	9	N	9	6	1			6
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	N	15	16	1			5
*01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	16	1			4

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

08	744	N	227	-0-	-517	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

08	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	1913	2			N	-0-					21
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					21
10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					21
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					21
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					9
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					9
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	2	1			1
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2	2	1			1
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1			2
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5	5	1			2
*01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4	5	1			1

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	N	4	4	1			3
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5	6	1			2
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4	5	1			1
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7	4	1			4
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15	15	1			4
*01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	14	1			2

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5	5	1			1
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6	6	1			1
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5	5	1			1
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	N	8	7	1			2
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14	15	1			1
*01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14	14	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3	5	1			2
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6	6	1			2
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6	5	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6	3	1			3
*01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8	9	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14	17	1			14
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13	15	1			12
10	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	N	9	10	1			11
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	N	12	8	1			15
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	N	31	26	1			20
*01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13	16	1			17

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10	13	1			6
09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10	11	1			5
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8	7	1			6
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	9	1			8
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1041	2	21	9	N	19	18	1			9
*01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	11	1			10

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	24	1			12
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1459	2	30	9	N	27	27	1			12
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1473	2	40	9	N	36	38	1			10
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1			11
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
*01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2377	2	61	9	N	55	49	1			16

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	934	2	360	9	N	327	367	1			192
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1076	2	435	9	N	395	375	1			212
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	96	2	359	9	N	326	420	1			118
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	320	2	524	9	N	476	443	1			151
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	294	2	705	9	N	641	575	1			217
*01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	554	2	752	9	N	684	618	1			283

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	N	31	29	1			29
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	359	2	34	9	N	31	30	1			30
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	28	2	36	9	N	33	39	1			24
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	120	2	56	9	N	51	52	1			23
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	111	2	106	9	N	96	87	1			32
*01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	172	2	81	9	N	74	72	1			34

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	247	2	25	9	N	23	21	1			23
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	279	2	26	9	N	24	23	1			24
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	25	2	32	9	N	29	32	1			21
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50	51	1			20
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	94	2	91	9	N	83	75	1			28
*01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	N	62	61	1			29

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	2	1			1
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2	2	1			1
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1			2
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4	5	1			1
*01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5	5	1			1

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	N	21	31	1			18
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	N	15	20	1			13
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3221	2	41	9	N	37	40	1			10
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3090	2	46	9	N	42	27	1			25
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2897	2	80	9	N	73	79	1			19
*01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2811	2	62	9	N	56	66	1			9

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25	24	1			24
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	298	2	31	9	N	28	26	1			26
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	N	31	35	1			22
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	104	2	52	9	N	47	48	1			21
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	92	2	89	9	N	81	76	1			26
*01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	144	2	66	9	N	60	58	1			28

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3	5	1			2
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6	6	1			2
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2	3	1			1
11	392	X	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	2	1			3
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	N	9	8	1			4
*01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	N	7	7	1			4

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	N	24	19	1			10
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	995	2	36	9	N	33	27	1			16
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	9	N	26	29	1			13
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	N	46	49	1			10
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	410	2	43	9	N	39	41	1			8
*01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	114	2	10	9	N	9	16	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3	3	1			1
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2	2	1			1
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	1	1			2
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	N	6	6	1			2
*01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	1			2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					1
12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	107	1			36
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1857	2	90	9	N	82	77	1			41
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	73	1			44
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1349	2	102	9	N	93	67	1			70
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1941	2	156	9	N	142	158	1			54
*01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2120	2	217	9	N	197	211	1			40

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	178	1			62
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3184	2	154	9	N	140	132	1			70
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2418	2	135	9	N	123	126	1			67
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2676	2	200	9	N	182	118	1			131
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2893	2	230	9	N	209	261	1			79
*01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2728	2	271	9	N	246	278	1			47

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1163	2	438	9	N	398	443	1			231
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1277	2	507	9	N	461	443	1			249
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	112	2	416	9	N	378	486	1			141
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	392	2	624	9	N	567	522	1			186
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	400	2	1020	9	N	927	826	1			287
*01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	624	2	843	9	N	766	732	1			321

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	420	2	42	9	N	38	36	1			24
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	460	2	44	9	N	40	38	1			26
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	41	2	51	9	N	46	51	1			21
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	169	2	81	9	N	74	67	1			28
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	157	2	138	9	N	125	115	1			38
*01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	294	2	134	9	N	122	111	1			49

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	303	2	31	9	N	28	25	1			26
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	370	2	35	9	N	32	30	1			28
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	33	2	41	9	N	37	42	1			23
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	137	2	73	9	N	66	64	1			25
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	119	2	114	9	N	104	95	1			34
*01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	170	2	79	9	N	72	72	1			34

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	1	1			1
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7	7	1			1
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	N	6	6	1			1
*01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	307	2	14	9	N	13	13	1			1

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	435	2	41	9	N	37	33	1			36
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	502	2	50	9	N	45	40	1			41
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	43	2	50	9	N	45	54	1			32
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	184	2	97	9	N	88	85	1			35
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	156	2	151	9	N	137	127	1			45
*01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	239	2	107	9	N	97	99	1			43

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2	1	1			1

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2356	2	26	9	N	24	22	1			21
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2311	2	32	9	N	29	37	1			13
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2120	2	28	9	N	25	31	1			7
11	3360	X	2068	-0-	-1292	-0-	2037	2	31	9	N	28	18	1			17
12	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	2330	2	63	9	N	57	60	1			14
01	2418	X	1413	-0-	-1005	-0-	1388	2	25	9	N	23	30	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9	10	1			1
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	597	2	12	9	N	11	10	1			2
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7	8	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	149	2	30	9	N	27	25	1			2
*01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	129	2	28	9	N	25	24	1			3

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13	10	1			11
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1133	2	15	9	N	14	19	1			6
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	N	13	15	1			4
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1053	2	21	9	N	19	12	1			11
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1112	2	25	9	N	23	27	1			7
*01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1038	2	23	9	N	21	24	1			4

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3903	2	122	9	N	111	86	1			44
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3853	2	143	9	N	130	108	1			66
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3514	2	113	9	N	103	116	1			53
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3343	2	204	9	N	185	201	1			37
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2034	2	230	9	N	209	190	1			56
*01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1871	2	242	9	N	220	230	1			46

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6014	2	90	9	N	82	95	1			8
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5958	2	129	9	N	117	103	1			22
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5277	2	84	9	N	76	83	1			15
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4835	2	194	9	N	176	162	1			29
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1368	2	250	9	N	227	240	1			16
*01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1321	2	284	9	N	258	247	1			27

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	805	1	5149	3	N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	780	1	4883	3	N	-0-					-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	806	1	4993	3	N	-0-					-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	780	1	4923	3	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	806	1	4977	3	N	-0-					-0-
*01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	781	1	4933	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	3	N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	747	1	2679	3	N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	700	1	1925	3	N	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	629	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	801	1	2276	3	N	-0-					-0-
*01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	806	1	2391	3	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	726	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	592	1	1108	3	N	-0-					-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	759	1	1457	3	N	-0-					-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	780	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	769	1	1353	3	N	-0-					-0-
*01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	806	1	1291	3	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	558	1	969	3	N	-0-					-0-
09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	540	1	921	3	N	-0-					-0-
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	445	1	645	3	N	-0-					-0-
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	457	1	735	3	N	-0-					-0-
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	446	1	664	3	N	-0-					-0-
*01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	540	1	809	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	113	1	119	3	N	-0-					-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	400	1	273	3	N	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	681	1	2065	3	N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	767	1	2639	3	N	-0-					-0-
*01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	763	1	2532	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	479	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	3	N	-0-					-0-
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	475	1	1442	3	N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	534	1	1640	3	N	-0-					-0-
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	477	1	1455	3	N	-0-					-0-
*01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	466	1	1427	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	372	1	679	3	N	-0-					-0-
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	335	1	557	3	N	-0-					-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	358	1	395	3	N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	313	1	475	3	N	-0-					-0-
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	3	N	-0-					-0-
*01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	366	1	456	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	372	1	656	3	N	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	360	1	611	3	N	-0-					-0-
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	340	1	501	3	N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	334	1	579	3	N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	3	N	-0-					-0-
*01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	354	1	571	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	558	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	540	1	932	3	N	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	543	1	927	3	N	-0-					-0-
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	504	1	888	3	N	-0-					-0-
12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	558	1	872	3	N	-0-					-0-
*01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	558	1	830	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	372	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	347	1	1797	3	N	-0-					-0-
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	330	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	372	1	1651	3	N	-0-					-0-
*01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	294	1	670	3	N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	348	1	750	3	N	-0-					-0-
10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	303	1	645	3	N	-0-					-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	351	1	684	3	N	-0-					-0-
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	353	1	641	3	N	-0-					-0-
*01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	320	1	530	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	372	1	1505	3	N	-0-					-0-
09	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	360	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	366	1	1278	3	N	-0-					-0-
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	360	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	3	N	-0-					-0-
*01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	360	1	1346	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	169	1	520	3	N	-0-					-0-
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	158	1	458	3	N	-0-					-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	147	1	371	3	N	-0-					-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	149	1	478	3	N	-0-					-0-
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	N	-0-					-0-
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	152	1	418	3	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3	4	1			3
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	N	4	5	1			2
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	3	1			1
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5	3	1			3
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	8	1			2
*01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	9	1			1

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
*01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
*01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

08	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
*01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
*01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			2
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	N	4	5	1			1
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4	3	1			2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3	2	1			3
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9	10	1			2
01	527	N	118	-0-	-409	-0-	116	2	2	9	N	2	4	1			-0-

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
*01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

08	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3134	-0-	-617	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

08	2449	X	1012	-0-	-1437	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1063	-0-	-1277	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	925	-0-	-439	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	990	N	503	-0-	-487	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	531	-0-	-864	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

08	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

08	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	186	1	2178	3	N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	180	1	2077	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	181	1	2070	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	164	1	1864	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	180	1	2042	3	N	-0-					-0-
*01	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	164	1	1832	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

08	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	186	1	3982	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3905	-0-	-505	-0-	180	1	3725	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	179	1	3585	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3543	-0-	-717	-0-	179	1	3364	3	N	-0-					-0-
*12	4309	X	3294	-0-	-1015	-0-	185	1	3109	3	N	-0-					-0-
*01	4154	X	3276	-0-	-878	-0-	180	1	3096	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	3	N	-0-					-0-
09	2160	X	2055	-0-	-105	-0-	179	1	1876	3	N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	183	1	2000	3	N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	171	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	180	1	2133	3	N	-0-					-0-
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

08	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	332	1	1592	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	381	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	373	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	365	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	365	1	1460	3	N	-0-					-0-
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	402	1	1492	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	186	1	2303	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	180	1	2153	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	177	1	2130	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	179	1	2123	3	N	-0-					-0-
*12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	174	1	2119	3	N	-0-					-0-
*01	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	186	1	2083	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	3	N	-0-					-0-
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	180	1	3081	3	N	-0-					-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	3	N	-0-					-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	180	1	2938	3	N	-0-					-0-
*12	3007 X	2257	-0-	-750	-0-	131	1	2126	3	N	-0-					-0-
*01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

08	2759 X	2326	-0-	-433	-0-	248	1	2078	3	N	-0-					-0-
09	2670 X	2152	-0-	-518	-0-	240	1	1912	3	N	-0-					-0-
10	2294 N	1803	-0-	-491	-0-	221	1	1582	3	N	-0-					-0-
11	2250 N	2087	-0-	-163	-0-	224	1	1863	3	N	-0-					-0-
12	2232 N	1786	-0-	-446	-0-	199	1	1587	3	N	-0-					-0-
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	245	1	1578	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	186	1	1705	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	177	1	1531	3	N	-0-					-0-
10	1829 N	1405	-0-	-424	-0-	149	1	1256	3	N	-0-					-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	176	1	1693	3	N	-0-					-0-
*12	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	159	1	1380	3	N	-0-					-0-
*01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	183	1	2394	3	N	-0-					-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	172	1	1971	3	N	-0-					-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	3	N	-0-					-0-
*11	2040 N	1838	-0-	-202	-0-	175	1	1663	3	N	-0-					-0-
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	179	1	1609	3	N	-0-					-0-
*01	2108 N	1714	-0-	-394	-0-	180	1	1534	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

08	1798 X	1686	-0-	-112	-0-	186	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	1740 X	1514	-0-	-226	-0-	180	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	182	1	1386	3	N	-0-					-0-
*11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	162	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	181	1	1554	3	N	-0-					-0-
*01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	186	1	1834	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

08	2201 X	2012	-0-	-189	-0-	392	1	1620	3	N	-0-					-0-
09	2130 X	2063	-0-	-67	-0-	389	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	403	1	1836	3	N	-0-					-0-
*11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	388	1	1607	3	N	-0-					-0-
12	2139 N	1891	-0-	-248	-0-	371	1	1520	3	N	-0-					-0-
*01	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	402	1	1526	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

08	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1330	-0-	-530	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	124	1	2813	3	N	-0-					-0-
09	3000 X	2785	-0-	-215	-0-	120	1	2665	3	N	-0-					-0-
10	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	124	1	2585	3	N	-0-					-0-
11	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	113	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	1758	-0-	-1280	-0-	79	1	1679	3	N	-0-					-0-
*01	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	104	1	2713	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

08	4433 X	4315	-0-	-118	-0-	279	1	4036	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	3983	-0-	-307	-0-	268	1	3715	3	N	-0-					-0-
10	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	278	1	3660	3	N	-0-					-0-
11	4260 X	3430	-0-	-830	-0-	235	1	3195	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	3902	-0-	-407	-0-	278	1	3624	3	N	-0-					-0-
*01	4309 X	3194	-0-	-1115	-0-	235	1	2959	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

08	1953 X	1898	-0-	-55	-0-	279	1	1619	3	N	-0-					-0-
09	1890 X	1823	-0-	-67	-0-	270	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	264	1	1513	3	N	-0-					-0-
11	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	262	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	276	1	1531	3	N	-0-					-0-
*01	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	279	1	1475	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

08	3224 X	3118	-0-	-106	-0-	180	1	2938	3	N	-0-					-0-
09	3090 X	2831	-0-	-259	-0-	176	1	2655	3	N	-0-					-0-
10	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	179	1	2557	3	N	-0-					-0-
11	3030 X	2704	-0-	-326	-0-	180	1	2524	3	N	-0-					-0-
12	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	186	1	2609	3	N	-0-					-0-
*01	3131 X	2660	-0-	-471	-0-	186	1	2474	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

08	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	124	1	3827	3	N	-0-					-0-
09	3900 X	3700	-0-	-200	-0-	120	1	3580	3	N	-0-					-0-
10	4030 X	3619	-0-	-411	-0-	122	1	3497	3	N	-0-					-0-
11	3900 X	3475	-0-	-425	-0-	119	1	3356	3	N	-0-					-0-
12	3937 X	2482	-0-	-1455	-0-	84	1	2398	3	N	-0-					-0-
*01	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	108	1	3593	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	277	1	1143	3	N	-0-					-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	260	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	245	1	892	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	261	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	959	-0-	-405	-0-	202	1	757	3	N	-0-					-0-
*01	1147 N	972	-0-	-175	-0-	258	1	714	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	371	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	389	1	1814	3	N	-0-					-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	402	1	1862	3	N	-0-					-0-
11	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	390	1	1643	3	N	-0-					-0-
12	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	396	1	1667	3	N	-0-					-0-
*01	2263 N	1930	-0-	-333	-0-	403	1	1527	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	186	1	2926	3	N	-0-					-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	180	1	2677	3	N	-0-					-0-
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	184	1	2715	3	N	-0-					-0-
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	166	1	2465	3	N	-0-					-0-
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	186	1	2714	3	N	-0-					-0-
*01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	186	1	2683	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	574	1	681	3	N	-0-					-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	570	1	613	3	N	-0-					-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	545	1	597	3	N	-0-					-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	568	1	530	3	N	-0-					-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	522	1	556	3	N	-0-					-0-
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	546	1	453	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3801	-0-	-911	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3726	-0-	-834	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

08	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	118	1	1299	2	N	-0-					-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	2932	-0-	-2679	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5531	-0-	-793	-0-	222	1	5309	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	5320	-0-	-1004	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991 X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	4811	-0-	-1141	-0-	193	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	5952 X	4607	-0-	-1345	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	2744	-0-	-2402	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	4980 X	4962	-0-	-18	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	206	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	5301 X	4948	-0-	-353	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	2053	-0-	-2194	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
10	4247 X	3766	-0-	-481	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	3753	-0-	-57	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3180	-0-	-1129	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2058	-0-	-887	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2435	-0-	-572	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	2223	-0-	-2179	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2550 X	1279	-0-	-1271	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	2604	-0-	-1674	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
10	4402 X	3919	-0-	-483	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3876	-0-	-526	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	943	-0-	-767	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

08	4402	X	1861	-0-	-2541	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2691	-0-	-1569	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13328					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1387	-0-	1387	14715	1387	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2769	-0-	2769	17484	2769	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		2824	-0-	2824	20308	2824	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		1350	-0-	1350	21658	54	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	14B DENY		3474	-0-	3474	25132	3474	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

08	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

08	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	837	1	3024	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3676	-0-	-134	-0-	810	1	2866	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	801	1	2839	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	596	1	2211	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	829	1	2759	3	N	-0-					-0-
*01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	837	1	2618	3	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

08	3193	X	1426	-0-	-1767	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2448	-0-	-745	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	321	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	358	1	2051	3	N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	353	1	2035	3	N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	357	1	1912	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1671	-0-	-840	-0-	246	1	1425	3	N	-0-					-0-
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	2100	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

08	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	833	1	1736	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	790	1	1624	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	761	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	793	1	1485	3	N	-0-					-0-
*12	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	814	1	1591	3	N	-0-					-0-
*01	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	829	1	1540	3	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

08	3286	X	1273	-0-	-2013	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2774	-0-	-406	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1931	-0-	-439	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

08	3193	X	1254	-0-	-1939	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1707	-0-	-813	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

08	4960	X	4339	-0-	-621	-0-	837	1	3502	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4041	-0-	-669	-0-	810	1	3231	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	823	1	3210	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	804	1	3083	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	823	1	3125	3	N	-0-					-0-
*01	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	828	1	3088	3	N	-0-					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

08	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5511	-0-	-579	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5280	-0-	-951	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5239	-0-	-731	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	3589	-0-	-658	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3445	-0-	-665	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

08	2635 X	2326	-0-	-309	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2914 X	2223	-0-	-691	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2820 X	1657	-0-	-1163	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	2821 X	1749	-0-	-1072	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*01	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

08	3875 X	2011	-0-	-1864	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	1961	-0-	-1789	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2325 N	1946	-0-	-379	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

08	3100 X	2201	-0-	-899	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	3000 X	2542	-0-	-458	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
10	2976 N	2158	-0-	-818	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

08	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	785	1	2489	3	N	-0-					-0-
09	3900 X	3151	-0-	-749	-0-	792	1	2359	3	N	-0-					-0-
10	4030 X	3033	-0-	-997	-0-	763	1	2270	3	N	-0-					-0-
11	3450 X	2879	-0-	-571	-0-	766	1	2113	3	N	-0-					-0-
12	3286 X	2842	-0-	-444	-0-	780	1	2062	3	N	-0-					-0-
*01	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	837	1	2099	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

08	2387 X	1872	-0-	-515	-0-	372	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	2310 X	1720	-0-	-590	-0-	337	1	1383	3	N	-0-					-0-
10	2232 X	1881	-0-	-351	-0-	361	1	1520	3	N	-0-					-0-
11	1920 X	1599	-0-	-321	-0-	332	1	1267	3	N	-0-					-0-
*12	1860 X	1699	-0-	-161	-0-	350	1	1349	3	N	-0-					-0-
*01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	365	1	1601	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

08	3968 X	3885	-0-	-83	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
09	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
10	3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	2964	-0-	-846	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3937 X	3314	-0-	-623	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
*01	3937 X	3096	-0-	-841	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3247	-0-	-504	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2785	-0-	-780	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	678	-0-	-1092	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1788	-0-	-432	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2493	-0-	-917	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1678	-0-	-272	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1553	-0-	-462	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	690	N	522	-0-	-168	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

08	5053	X	1737	-0-	-3316	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

08	15500	X	3538	-0-	-11962	-0-	589	1	2949	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3311	-0-	-439	-0-	570	1	2741	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	585	1	2728	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3139	-0-	-491	-0-	570	1	2569	3	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	575	1	2592	3	N	-0-					-0-
*01	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	588	1	2565	3	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

08	6944	X	3641	-0-	-3303	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2440	-0-	-877	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2234	-0-	-1276	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

*05	16430	X	5943	-0-	-10487	-0-	762	1	5181	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	5958	-0-	-9942	-0-	783	1	5175	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	5882	-0-	-10548	-0-	798	1	5084	3	N	-0-					-0-
*08	16430	X	5770	-0-	-10660	-0-	821	1	4949	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5090	-0-	-970	-0-	745	1	4345	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5495	-0-	-674	-0-	829	1	4666	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	4631	-0-	-1339	-0-	668	1	3963	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5062	-0-	-828	-0-	832	1	4230	3	N	-0-					-0-
*01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	836	1	4187	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

08	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27280	X	4977	-0-	-22303	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	4605	-0-	-4515	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4048	-0-	-3237	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4273	-0-	-1667	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4013	-0-	-1412	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	2684	-0-	-4787	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	2939	-0-	-2889	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	2763	-0-	-2877	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2617	-0-	-545	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	1473	-0-	-4944	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	1396	-0-	-4814	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1284	-0-	-1165	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1638	-0-	-1152	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	1605	-0-	-1095	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	2693	-0-	-5832	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	2210	-0-	-6040	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	1627	-0-	-3271	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2220	-0-	-750	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	1622	-0-	-9197	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	1548	-0-	-8922	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	1395	-0-	-1519	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1460	-0-	-1826	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1706	-0-	-1474	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2010	X	1543	-0-	-467	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1455	X	1191	-0-	-264	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		1308	-0-	1308	1308	1308	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

08	2945	X	2299	-0-	-646	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

TOPPER OIL COMPANY 862606

JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

*08	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980

DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*01	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

08	713	N	261	-0-	-452	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	690	N	261	-0-	-429	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

08	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	871	-0-	-569	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2116	-0-	-434	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
*01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					15
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					15
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					15
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					15
*01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BAR L PRODUCERS 049748

JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	434 N	10	-0-	-424 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	465 N	226	-0-	-239 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236

DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879

SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	192 N	-0-	-0-	-192 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

08	114 N	3	-0-	-111 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	B -0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	662	N	662	-0-	-0-	B -0-	662	3			N	-0-					-0-
10	651	N	507	-0-	-144	B -0-	507	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	B -0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	B -0-	527	3			N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	B -0-	473	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4	N	4	-0-	-0-	B -0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	3	-0-	-3	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	B -0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	145	N	-0-	-0-	-145	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270	B -0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	B -0-	188	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

08	174	N	174	-0-	-0-	B -0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0-	B -0-	215	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	B -0-	225	3			N	-0-					-0-
11	112	N	66	-0-	-46	B -0-	66	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	B -0-	180	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	B -0-	248	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

08	115	N	115	-0-	-0-	B -0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	98	-0-	-22	B -0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	B -0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	B -0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	B -0-	63	3			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	B -0-	67	3			N	-0-					-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

08	296	N	245	-0-	-51	B -0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	818	N	245	-0-	-573	B -0-	245	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	B -0-	809	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	B -0-	28	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	252	N	10	-0-	-242	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

08	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3		N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3		N	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3		N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3		N	-0-					-0-
01	335	N	NO RPT	-0-	-335	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
*11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
*12	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY 687738
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	276 N	NO RPT	-0-	-276 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	875	2	12	9	N	11	14	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	812	2	18	9	N	16	13	1			4
10	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	869	2	13	9	N	12	14	1			2
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	767	2	29	9	N	26	24	1			4
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	433	2	18	9	N	16	18	1			2
*01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	992	2	51	9	N	46	43	1			5

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

08	119 N	81	-0-	-38 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

08	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

08	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	813 N	-0-	-0-	-813 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
10	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	873 N	688	-0-	-185 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
01	1031 N	-0-	-0-	-1031 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
10	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
12	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	335	-0-	335 B	990	335	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 990													
09	14B2 EXT	319	-0-	319 B	1309	319	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	321	-0-	321 B	1630	321	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	330	-0-	330 B	1960	330	2		N	-0-			-0-
12	723 N	327	-0-	-396 B	1564	327	2		N	-0-			-0-
*01	811 N	-0-	-0-	-811 B	753				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	979 N	-0-	-0-	-979 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	545	-0-	545 B	1410	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1410													
09	0 N	806	-0-	806 B	2216	806	2		N	-0-			-0-
10	0 N	710	-0-	710 B	2926	710	2		N	-0-			-0-
11	0 N	800	-0-	800 B	3726	800	2		N	-0-			-0-
12	0 N	800	-0-	800 B	4526	800	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	4526				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
12	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	861	-0-	-39 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
10	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
10	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	140	-0-	140 B	252	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 252																	
09	0	N	137	-0-	137 B	389	137	2			N	-0-					-0-
10	0	N	141	-0-	141 B	530	141	2			N	-0-					-0-
11	0	N	140	-0-	140 B	670	140	2			N	-0-					-0-
12	0	N	150	-0-	150 B	820	150	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	820					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	258	-0-	258 B	519	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 519																	
09	0	N	248	-0-	248 B	767	248	2			N	-0-					-0-
10	0	N	234	-0-	234 B	1001	234	2			N	-0-					-0-
11	0	N	268	-0-	268 B	1269	268	2			N	-0-					-0-
12	0	N	268	-0-	268 B	1537	268	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	1537					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1144	-0-	-158 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	-0-	-0-	-1067 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	142 N	-0-	-0-	-142 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
10	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	4	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	139	2	7	9	N	6	6	1			3
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	125	2	8	9	N	7	6	1			4
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	106	2	8	9	N	7	5	1			6
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	127	2	10	9	N	9	12	1			3
*01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	119	2	12	9	N	11	12	1			2

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	127	-0-	-113 B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	136	2	3	9	N	3	2	1			1
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1			1
*01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	177	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	112	-0-	-188 B	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	216	2	4	9	N	4	3	1			1
*01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	197	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25	31	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2393	2	15	9	N	14	17	1			4
10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1581	2	11	9	N	10	10	1			4
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	973	2	11	9	N	10	7	1			7
12	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2187	2	52	9	N	47	40	1			14
*01	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	689	2	9	9	N	8	19	1			3

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	454	2	3	9	N	3	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3	4	1			1
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	243	2	2	9	N	2	2	1			1
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	517	2	12	9	N	11	7	1			4
*01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	383	2	6	9	N	5	6	1			3

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	231	-0-	-141 B	-0-	229	2	2	9	N	2	2	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	263	2	1	9	N	1	2	1			3
10	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	223	2	1	9	N	1	1	1			3
11	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	187	2	2	9	N	2	1	1			4
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	361	2	7	9	N	6	5	1			5
*01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	288	2	3	9	N	3	3	1			5

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	403	N	208	-0-	-195 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	310	N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			1
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	160	2	1	9	N	1	1	1			1
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			1
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	152	2	4	9	N	4	3	1			2
01	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			2

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	72	-0-	-78 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1			-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	558 N	459	-0-	-99 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	193	2	6	9	N	5	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	191	2	7	9	N	6	5	1			3
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	174	2	7	9	N	6	6	1			3
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	169	2	10	9	N	9	10	1			2
12	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	110	2	12	9	N	11	10	1			3
01	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	104	2	12	9	N	11	12	1			2

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	11	19	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	343	2	17	9	N	15	14	1			8
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	334	2	19	9	N	17	15	1			10
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	320	2	24	9	N	22	15	1			17
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	322	2	26	9	N	24	32	1			9
*01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	302	2	31	9	N	28	31	1			6

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	5	9	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	170	2	9	9	N	8	7	1			4
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	145	2	8	9	N	7	7	1			4
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	149	2	12	9	N	11	7	1			8
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	141	2	11	9	N	10	14	1			4
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	134	2	14	9	N	13	14	1			3

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	216	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

08	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	508	2	15	9	N	14	11	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	501	-0-	-39	B	-0-	483	2	18	9	N	16	14	1			8
10	527	N	436	-0-	-91	B	-0-	422	2	14	9	N	13	14	1			7
11	510	N	404	-0-	-106	B	-0-	381	2	23	9	N	21	24	1			4
12	527	N	251	-0-	-276	B	-0-	226	2	25	9	N	23	21	1			6
01	434	N	227	-0-	-207	B	-0-	201	2	26	9	N	24	25	1			5

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	216	2	8	9	N	7	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	134	-0-	-106 B	-0-	130	2	4	9	N	4	5	1			2
10	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	164	2	6	9	N	5	4	1			3
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	199	2	12	9	N	11	12	1			2
12	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-	2	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	102	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	147	2	6	9	N	5	4	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	3	4	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	343	-0-	343 B	1250	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1250																	
09	14B2	EXT	323	-0-	323 B	1573	323	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1573					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1573					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1573					N	-0-					-0-
*01	796		-0-	-0-	-796 B	777					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577	2		N	-0-			2
10	651 N	524	-0-	-127 B	-0-	524	2		N	-0-			2
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			2
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			2
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			1
10	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2		N	-0-			1
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			1
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			1
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			1
10	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2		N	-0-			1
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			1
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			1
10	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2		N	-0-			1
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			1
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			1
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	589 N	452	-0-	-137 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	318 N	129	-0-	-189 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*01	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
10	837 N	791	-0-	-46	B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

08	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
10	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
12	651 N	348	-0-	-303 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*01	589 N	280	-0-	-309 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	30	1	431	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	994 N	-0-	-0-	-994 B	-0-				N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	956	-0-	-98 B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
01	972 N	-0-	-0-	-972 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	953	-0-	-132 B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

08	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

08	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2	N	-0-			-0-
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
01	342	N	-0-	-0-	-342 B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
10	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
12	440	N	425	-0-	-15 B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	397	-0-	-449 B	-2701	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2701																
09	1491	698	-0-	-793 B	-3494	698	2			N	-0-					-0-
10	3315	603	-0-	-2712 B	-6206	603	2			N	-0-					-0-
11	0 N	408	-0-	408 B	-5798	408	2			N	-0-					-0-
12	713 N	1695	-0-	982 B	-4816	1695	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-4816					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	48	-0-	-169 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270 N	118	-0-	-152 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	372 N	208	-0-	-164 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	42	1	149	2	N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	45	1	192	2	N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	44	1	186	2	N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	73	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217 N	74	-0-	-143 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	2	-0-	-148	B	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	48	1	97	2	N	3	2	1		1
							3	9								
11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	38	1	69	2	N	3	4	1		-0-
							3	9								
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	53	1	62	2	N	7	6	1		1
							8	9								
01	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	61	1	64	2	N	7	7	1		1
							8	9								

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

08	155 N	73	-0-	-82	B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
12	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-				-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	434 N	152	-0-	-282	B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	127	-0-	-323	B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	93	-0-	-57	B	-0-	93	3			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	589 N	414	-0-	-175 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*01	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

08	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
11	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
12	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

08	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

08	434 N	204	-0-	-230 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	-0-	-0-	-328 B	-0-					N	27	24	1			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1459	2	30	9	N	27	27	1			12
10	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1473	2	40	9	N	36	38	1			10
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1			11
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
*01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	491	2	61	9	N	55	49	1			16

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		689	-0-	689 B	689	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 689																	
09	14B2 EXT		691	-0-	691 B	1380	691	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		462	-0-	462 B	1842	462	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		447	-0-	447 B	2289	447	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		456	-0-	456 B	2745	456	3			N	-0-					-0-
*01	14B DENY		422	-0-	422 B	3167	422	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2		N	-0-			1
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			1
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			1
12	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1619	-0-	-31 B	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1516	-0-	-189 B	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
11	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
01	1133 N	-0-	-0-	-1133 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	542	-0-	-78 B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
11	742 N	712	-0-	-30 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	863	-0-	-7 B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
10	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
12	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	86	-0-	-131 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	809 N	626	-0-	-183 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12	527 N	379	-0-	-148 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
12	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

08	901 R	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
10	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

08	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	478	2	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	B	-0-	518	2	N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

08	372	N	201	-0-	-171	B	-0-	201	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

08	434	N	213	-0-	-221	B	-0-	213	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	407	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	469	2	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

08	279	N	212	-0-	-67	B	-0-	212	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870	N	838	-0-	-32	B	-0-	838	2	N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	B	-0-	778	2	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2	N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	B	-0-	836	2	N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	80	-0-	-137 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

08	434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

08	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

08	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
10	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

08	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
11	390	N	305	-0-	-85 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
12	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

08	713	N	376	-0-	-337 B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
10	806	N	661	-0-	-145 B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

08	744	N	577	-0-	-167 B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
10	806	N	683	-0-	-123 B	-0-	683	2	N	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
12	806	N	761	-0-	-45 B	-0-	761	2	N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

08	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	495	2	N	-0-			-0-
10	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
11	510	N	441	-0-	-69 B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
12	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
01	1045 N	-0-	-0-	-1045 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	589 N	418	-0-	-171 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
10	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	854 N	812	-0-	-42 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1001 N	-0-	-0-	-1001 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	771 N	516	-0-	-255 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
10	806 N	447	-0-	-359 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	192	-0-	-366 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

08	713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	713 N	603	-0-	-110 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	186 N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

08	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
10	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
10	961 N	818	-0-	-143 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	744 N	578	-0-	-166 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
12	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
12	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	162	-0-	162 B	1694	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1694																
09	1858 R	164	-0-	-1694 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	456	-0-	-102 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
10	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	11	-0-	-709 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	480 N	361	-0-	-119 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	272	-0-	-131 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
10	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470 N	1408	-0-	-62 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1284	-0-	-204 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1082 N	-0-	-0-	-1082 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5 B	10	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6 B	16	6	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	22	6	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	23	1	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			1
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			1
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			1
12	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	762 N	756	-0-	-6 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	225	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1			1
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1			1
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1			1
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	280	2	6	9	N	5	4	1			2
*01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	259	2	4	9	N	4	4	1			2

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

08	682 N	325	-0-	-357 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	713 N	642	-0-	-71 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	434 N	284	-0-	-150 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	225	2	4	9	N	4	3	1			1
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	189	2	3	9	N	3	3	1			1
*01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	988 N	-0-	-0-	-988 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	878	N	-0-	-0-	-878 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	1338	N	-0-	-0-	-1338 B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	9	11	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	7	8	1			2
10	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	7	6	1			3
11	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	920	2	9	9	N	8	6	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	16	16	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	15	1			4

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					212
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					212
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					212
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					212
*01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					212

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

08	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*01	496 N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1434	-0-	-66 B	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
01	1089 N	-0-	-0-	-1089 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

08	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	857	-0-	-13 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
10	899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
01	1038 N	-0-	-0-	-1038 B	-0-				N	-0-			-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

08	1267	660	-0-	-607 B	-3981	660	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3981													
09	1891	916	-0-	-975 B	-4956	916	2		N	-0-			-0-
10	3731	761	-0-	-2970 B	-7926	761	2		N	-0-			-0-
11	1295	653	-0-	-642 B	-8568	653	2		N	-0-			-0-
12	961 N	759	-0-	-202 B	-8568	759	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-8568				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1227	-0-	-168	B	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
01	1052 N	-0-	-0-	-1052	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
01	1031 N	-0-	-0-	-1031 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
10	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	593	-0-	-37 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
11	600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	796 N	792	-0-	-4 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
11	755 N	753	-0-	-2 B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
12	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
10	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	467	2	3	9	N	3	5	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510	N	305	-0-	-205 B	-0-	303	2	2	9	N	2	3	1		1
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	316	2	3	9	N	3	2	1		2
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	482	2	8	9	N	7	7	1		2
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	375	2	8	9	N	7	6	1		3
*01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	328	2	7	9	N	6	6	1		3

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140	N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
10	1178	N	1015	-0-	-163 B	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-				-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-				-0-
01	1001	N	-0-	-0-	-1001 B	-0-					N	-0-				-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

08	0	N	1190	-0-	1190 B	2246	1190	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2246																
09	0	N	1128	-0-	1128 B	3374	1128	2			N	-0-				-0-
10	0	N	1035	-0-	1035 B	4409	1035	2			N	-0-				-0-
11	0	N	1149	-0-	1149 B	5558	1149	2			N	-0-				-0-
12	0	N	1169	-0-	1169 B	6727	1169	2			N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	6727					N	-0-				-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	13	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1442	2	9	9	N	8	10	1		2
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	934	2	7	9	N	6	6	1		2
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	514	2	7	9	N	6	4	1		4
12	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	966	2	22	9	N	20	18	1		6
01	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	295	2	3	9	N	3	8	1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	661	-0-	-209 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	44	1	686	2	N	-0-					-0-
11	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-					-0-
12	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	44	1	680	2	N	-0-					-0-
01	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	682 N	559	-0-	-123 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	893 N	857	-0-	-36 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1074 N	-0-	-0-	-1074 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783 N	781	-0-	-2 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	806 N	696	-0-	-110 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	749 N	708	-0-	-41 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	170	-0-	-130 B	-0-	168	2	2	9	N	2	2	1			1
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1			1
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	231	2	3	9	N	3	3	1			1
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	180	2	3	9	N	3	3	1			1
01	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	19	2	1	9	N	1	1	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			1
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			1
11	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	114	2	2	9	N	2	2	1			1
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	154	2	3	9	N	3	2	1			2
*01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			2

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	318	2	3	9	N	3	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	287	-0-	-253 B	-0-	284	2	3	9	N	3	3	1			2
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	290	2	2	9	N	2	2	1			2
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	335	2	6	9	N	5	5	1			2
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	356	2	7	9	N	6	5	1			3
*01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	317	2	6	9	N	5	5	1			3

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	103	-0-	-107 B	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			1
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			1
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	187	2	4	9	N	4	3	1			2
*01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	189	2	2	9	N	2	3	1			1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	171	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	151	-0-	-209 B	-0-	149	2	2	9	N	2	2	1			1
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1			1
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	182	2	3	9	N	3	3	1			1
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	183	2	4	9	N	4	3	1			2
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	145	2	3	9	N	3	3	1			2

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	214	-0-	121 B	-876	214	2			N	-0-	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876																	
09	360	N	134	-0-	-226 B	-876	133	2	1	9	N	1	1	1			1
10	0	N	121	-0-	121 B	-755	120	2	1	9	N	1	1	1			1
11	210	N	128	-0-	-82 B	-755	126	2	2	9	N	2	2	1			1
12	124	N	139	-0-	15 B	-740	136	2	3	9	N	3	2	1			2
01	124	N	82	-0-	-42 B	-740	81	2	1	9	N	1	2	1			1

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	N	559	-0-	-212 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	392	-0-	-298 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	713	N	385	-0-	-328 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	540	N	232	-0-	-308 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	360	N	147	-0-	-213 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	372	N	101	-0-	-271 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	136	-0-	-134 B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			1
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			1
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3	2	1			2
*01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	3	1			1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

08	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1376	-0-	-174 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1096 N	-0-	-0-	-1096 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-764					N	2	1	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -764																	
09	540	N	507	-0-	-33 B	-764	503	2	4	9	N	4	4	1			4
10	0	N	212	-0-	212 B	-552	210	2	2	9	N	2	2	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-	1	1			3
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-552					N	-0-					3
01	217	N	322	-0-	105 B	-447	319	2	3	9	N	3					6

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	393	2	4	9	N	4	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	367	2	2	9	N	2	3	1			2
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1			2
11	390	N	261	-0-	-129 B	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			2
12	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	293	2	6	9	N	5	4	1			3
01	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	209	2	4	9	N	4	4	1			3

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	-0-	-0-	-1038 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1150	-0-	-307 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	-0-	-0-	-1067 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1313	-0-	-37 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	-0-	-0-	-1074 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	83	-0-	-196 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	378	-0-	-366 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
10	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
11	420 N	277	-0-	-143 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	510 N	277	-0-	-233 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1637	-0-	-43 B	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1535	-0-	-201 B	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
01	1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1057	-0-	-152 B	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
01	1016 N	-0-	-0-	-1016 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1527	-0-	-178 B	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
01	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
10	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1128	3076	-0-	1948 B	6568	3076	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6568													
09	3821	2902	-0-	-919 B	5649	2902	2		N	-0-			-0-
10	8213 R	2564	-0-	-5649 B	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
11	1123	2335	-0-	1212 B	1212	2335	2		N	-0-			-0-
12	1876	2874	-0-	998 B	2210	2874	2		N	-0-			-0-
01	1330	-0-	-0-	-1330 B	880				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
10	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	510	-0-	-172 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	550	-0-	-80 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1247	-0-	-13 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	-0-	-0-	-1045 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	203	-0-	-200 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					1
10	496	N	399	-0-	-97 B	-0-	399	2			N	-0-					1
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					1
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					1
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	127	-0-	-143 B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			1
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			1
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	157	2	3	9	N	3	2	1			2
*01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			1

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649		2346	-0-	1697 B	6171	2333	2	13	9	N	12	10	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6171																	
09	3366		2200	-0-	-1166 B	5005	2189	2	11	9	N	10	8	1			5
10	7023	R	2018	-0-	-5005 B	-0-	2010	2	8	9	N	7	8	1			4
11	631		1996	-0-	1365 B	1365	1979	2	17	9	N	15	16	1			3
12	1287		14	-0-	-1273 B	92	13	2	1	9	N	1	3	1			1
*01	357	N	265	-0-	-92 B	-0-	245	2	20	9	N	18	14	1			5

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	225	2	8	9	N	7	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	222	2	8	9	N	7	6	1			4
10	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	201	2	7	9	N	6	7	1			3
11	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	180	2	11	9	N	10	11	1			2
12	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	106	2	12	9	N	11	10	1			3
01	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	100	2	12	9	N	11	12	1			2

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1211	-0-	1211 B	1211	1211	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	1211					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	204	2	1	9	N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	195	-0-	-195 B	-0-	193	2	2	9	N	2	2	1			1
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1			1
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	224	2	4	9	N	4	3	1			2
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	238	2	4	9	N	4	4	1			2
*01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	217	2	4	9	N	4	4	1			2

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	979	N	-0-	-0-	-979 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	899	N	792	-0-	-107 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1586	-0-	-94 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1499	-0-	-237 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1133	N	-0-	-0-	-1133 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1251	-0-	-113 B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
01	1052 N	-0-	-0-	-1052 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	-0-	-0-	-854 B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					3
10	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	1046	2			N	-0-					3
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					3
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					3
01	1016	N	-0-	-0-	-1016 B	-0-					N	-0-					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	-0-	-0-	-1118 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1116	-0-	-155 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	-0-	-0-	-1031 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1919	-0-	-1 B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1767	-0-	-248 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1206	N	-0-	-0-	-1206 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1102	-0-	-169 B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	783 N	731	-0-	-52 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
10	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	809	562	-0-	-247 B	3655	562	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3655													
09	3000 N	540	-0-	-2460 B	1195	540	2		N	-0-			-0-
10	1690 N	495	-0-	-1195 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

08	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1000	-0-	-54 B	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

08	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
10	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
11	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	438	2	8	9	N	7	5	1			2
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	391	2	8	9	N	7	6	1			3
*01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	323	2	4	9	N	4	5	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	468	2	3	9	N	3	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	1	1			2
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	590	2	6	9	N	5	3	1			4
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	598	2	9	9	N	8	7	1			5
12	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	500	2	10	9	N	9	8	1			6
01	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	444	2	7	9	N	6	7	1			5

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	676	-0-	-434 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	639	-0-	-477 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

08	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	803	-0-	-67 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

08	214	N	-0-	-0-	-214 B	-0-					N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1	2	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	2	1	1			1
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				57												
09	14B2 EXT	12	-0-	12 B	69	12	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11 B	80	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70 B	150	70	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

08	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	12	-0-	-1352 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	867 N	-0-	-0-	-867 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	155	-0-	155 B	155	155	2			N	-0-					-0-
*01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	155					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			1
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3	9	N	3	1	1			3
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	228	2	2	9	N	2	3	1			2
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	416	2	8	9	N	7	6	1			3
*01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	336	2	7	9	N	6	6	1			3

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

08	14B2 EXT	517	-0-	517 B	7011	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7011																
09	14B2 EXT	525	-0-	525 B	7536	525	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	543	-0-	543 B	8079	543	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	439	-0-	439 B	8518	439	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	8518					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	8518					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1134	2	11	9	N	10	13	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1063	2	9	9	N	8	9	1			8
10	1240 N	1038	-0-	-202 B	-0-	1030	2	8	9	N	7	6	1			9
11	854 N	843	-0-	-11 B	-0-	831	2	12	9	N	11	10	1			10
12	1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	972	2	21	9	N	19	16	1			13
01	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	962	2	22	9	N	20	20	1			13

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	150	2	2	9	N	2	1	1			1
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	158	2	2	9	N	2	2	1			1
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	213	2	6	9	N	5	4	1			2
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	1	1			1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2	N	-0-		-0-
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-		-0-
11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-		-0-
12	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2	N	-0-		-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-		-0-
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

08	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-		-0-
10	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2	N	-0-		-0-
11	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2	N	-0-		-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	2	N	-0-		-0-
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
11	660	N	591	-0-	-69 B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
12	682	N	555	-0-	-127 B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

08	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2	N	-0-		-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-		-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	777	2	25 9	N	23	25	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	725	2	17 9	N	15	18	1			4
10	744 N	515	-0-	-229	B	-0-	503	2	12 9	N	11	11	1			4
11	447 N	383	-0-	-64	B	-0-	368	2	15 9	N	14	11	1			7
12	744 N	634	-0-	-110	B	-0-	624	2	10 9	N	9	13	1			3
01	527 N	513	-0-	-14	B	-0-	505	2	8 9	N	7	7	1			3

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2		N	-0-					-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	2		N	-0-					-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	2		N	-0-					-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2		N	-0-					-0-
01	1096 N	-0-	-0-	-1096	B	-0-				N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
10	372 N	255	-0-	-117	B	-0-	255	2		N	-0-					-0-
11	330 N	253	-0-	-77	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
12	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
10	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
11	690 N	566	-0-	-124 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
12	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	369	-0-	-127 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1544	-0-	-76 B	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1500	-0-	-174 B	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
01	1118 N	-0-	-0-	-1118 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803 N	786	-0-	-17 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	750 N	550	-0-	-200 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	992 N	879	-0-	-113 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	957 N	-0-	-0-	-957 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	682 N	567	-0-	-115 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	510	2	2	9	N	2	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	450	2	3	9	N	3	4	1			1
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	461	2	4	9	N	4	3	1			2
11	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	218	2	4	9	N	4	5	1			1
12	310 N	129	-0-	-181 B	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1			1
01	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	260	2	2	9	N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	366	2	3	9	N	3	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	290	-0-	-250	B	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1			2
10	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	334	2	2	9	N	2	2	1			2
11	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	355	2	8	9	N	7	6	1			3
12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	360	2	8	9	N	7	6	1			4
01	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1			3

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

08	775	N	665	-0-	-110	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	703	-0-	-17	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	806	N	680	-0-	-126	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

08	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

08	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	976	-0-	-140	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	782	N	767	-0-	-15 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
11	755 N	663	-0-	-92 B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
12	806 N	555	-0-	-251 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	341 N	190	-0-	-151 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	770	-0-	-253 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
12	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)      //CONT.//   68831 200   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC     //CONT.// 760218
    MASTERSON                          WELL #:  180R   RRCID -> 262583  COMPL. DATE 11/19/2010  TOTAL DEPTH  1961 PERF. 1680 -  1862
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      341 N       324     -0-         -17 B        -0-         324  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      330 N       316     -0-         -14 B        -0-         316  2                N       -0-                                -0-
 10      341 N       312     -0-         -29 B        -0-         312  2                N       -0-                                -0-
 11      314 N       314     -0-        -0-  B        -0-         314  2                N       -0-                                -0-
 12      341 N       316     -0-         -25 B        -0-         316  2                N       -0-                                -0-
 01      310 N      -0-      -0-        -310 B        -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BIVINS D                           WELL #:    4 R  RRCID -> 279038  COMPL. DATE 01/25/2004  TOTAL DEPTH  2483 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BIVINS                             WELL #: A151R   RRCID -> 286808  COMPL. DATE 04/01/2019  TOTAL DEPTH  3643 PERF. 1737 -  1962
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     1649 N      1649     -0-        -0-  B        -0-        1649  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     1650 N      1537     -0-        -113 B        -0-        1537  2                N       -0-                                -0-
 10     1674 N      1370     -0-        -304 B        -0-        1370  2                N       -0-                                -0-
 11     1581 N      1581     -0-        -0-  B        -0-        1581  2                N       -0-                                -0-
 12     1581 N      1474     -0-        -107 B        -0-        1474  2                N       -0-                                -0-
 01     1213 N      -0-      -0-       -1213 B        -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MASTERSON                          WELL #: C  4R   RRCID -> 286924  COMPL. DATE 03/20/2019  TOTAL DEPTH  2528 PERF. 1644 -  1888
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      992 N       912     -0-         -80 B       -1269        912  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->    -1269
 09      960 N       933     -0-         -27 B        -0-         933  2                N       -0-                                -0-
 10      992 N       862     -0-        -130 B        -0-         862  2                N       -0-                                -0-
 11      885 N       885     -0-        -0-  B        -0-         885  2                N       -0-                                -0-
 12      961 N       895     -0-         -66 B        -0-         895  2                N       -0-                                -0-
 01      868 N      -0-      -0-        -868 B        -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WISCHKAEMPER, KENNETH                     932970
    CHRISTIAN-SHAFFER                  WELL #:    3R   RRCID -> 034364  COMPL. DATE 10/13/1964  TOTAL DEPTH  1996 PERF. 1721 -  1759
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  1                N       -0-                                -0-
 10        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  1                N       -0-                                -0-
 11        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  1                N       -0-                                -0-
 12        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  1                N       -0-                                -0-
*01        2 N         2     -0-        -0-  B        -0-           2  1                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)            68831 250   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MOORE
  ESTATE OF JEROME B. HERRMANN              254448
    THOMPSON                           WELL #:    1    RRCID -> 132151  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  3435 PERF. 2014 -  2300
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
```

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	783	-0-	-627	-0-	783	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	690	-0-	-705	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1032	-0-	-348	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
01	651 N	425	-0-	-226	-0-	425	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
01	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
10	806 N	397	-0-	-409	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	780 N	227	-0-	-553	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	806 N	311	-0-	-495	-0-	311	3		N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					144
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					144
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					144
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					144
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					144
*01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					3
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

08	3467 X	489	-0-	-2978	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					115
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					115
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					115
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					115
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					115
*01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					115

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					155
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
*01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					206
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					206
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					20
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					20
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
*01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

08	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					29
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					29
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					29
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					29
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					99
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					99
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					99
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					99
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					99
*01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					441
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					441
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					441
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					441
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					441
*01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					37
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					64
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					64
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					64
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					6

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					78
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					78
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					78
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					78
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					78
*01	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					258
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					258
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					258
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					258
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					408
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					408
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					408
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					408
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					408
*01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					130
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					10
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					27
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					27
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					27
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
*01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					298
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					298
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					298
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					298
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					298
*01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					162
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					162
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					162
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					162
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					162
*01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					118
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					118
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					118
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					118
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					179
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					179
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					179
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					179
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					150
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					150
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					150
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					28
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					149
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					149
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					30
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					30
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					30
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					30
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					30
*01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					30

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					64
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					64
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					64
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					64
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					64
*01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					15
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					15
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					15
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	215	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	325	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	940	-0-	-300	-0-	208	1	732	2	N	-0-					-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	397	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	930 N	403	-0-	-527	-0-	403	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

08	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					70
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					70
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					70
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					70
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
*01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					70

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

08	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					56
10	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					56
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					56
12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					56
*01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					56

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	105	1	158	2	N	-0-					82
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	58	1	64	2	N	-0-					82
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	51	1	18	2	N	-0-					82
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	93	1	137	2	N	-0-					82
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	57	1	43	2	N	-0-					82
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	183	1	273	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4385	-0-	4385	6068	4385	2			N	-0-					-0-
09	10184	X	4116	-0-	-6068	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	2182	-0-	-2312	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

08	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1874	3			N	-0-					117
09	1980 N	1095	-0-	-885	-0-	1084	3	11	9	N	10					127
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7					134
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					92
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					92
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					96
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					99
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	-0-					99
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					99
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					99
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	7					106
						8	9									
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	5					111
						6	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					239
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	7	175	1			71
						8	9									
10	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	60	1	1141	2	N	24					95
						26	9									
11	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	60	1	1126	2	N	20					115
						22	9									
12	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	60	1	1133	2	N	20					135
						22	9									
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	20					155
						22	9									

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					68
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					68
10	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1511	2	11	9	N	10					78
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					78
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					78
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					78

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13410	2	70	9	N	64					617
09	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12322	2	69	9	N	63					680
10	12493	X	12371	-0-	-122	-0-	12325	2	46	9	N	42	364	1			358
11	12090	X	11327	-0-	-763	-0-	11277	2	50	9	N	45					403
12	12493	X	10935	-0-	-1558	-0-	10905	2	30	9	N	27					430
01	12493	X	8161	-0-	-4332	-0-	8147	2	14	9	N	13					443

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

08	775	N	760	-0-	-15	-0-	62	1	698	2	N	-0-					33
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	834	2	N	4					37
							4	9									
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	62	1	432	2	N	-0-					37
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	3					40
							3	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	N	2					42
							2	9									
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					42

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					5
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					5
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					104
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					104
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					150
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					150
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					79
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					79
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					53
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					53
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					10
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					10
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	2	637	3	N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

08	1271	N	514	-0-	-757	-0-	24	1	458	2	N	29	193	1			28
							32	9									
09	990	N	356	-0-	-634	-0-	30	1	326	2	N	-0-					28
10	806	N	77	-0-	-729	-0-	8	1	69	2	N	-0-					28
11	510	N	250	-0-	-260	-0-	9	1	241	2	N	-0-					28
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	N	-0-					28
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-					28

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					10
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	30	1	1074	2	N	-0-					10
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					10
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-					10
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-					10
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

08	837	N	718	-0-	-119	-0-	392	1	326	2	N	-0-					2
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	323	1	188	2	N	-0-					2
10	806	N	318	-0-	-488	-0-	199	1	119	2	N	-0-					2
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	278	1	173	2	N	-0-					2
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	223	1	328	2	N	-0-					2
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	216	1	253	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

08	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2		N	-0-			-0-
09	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7144	2	7 9	N	6			6
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			6
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			6
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			6

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			85
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			85
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			85
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			85
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			85
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-			85

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			95
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			95
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			95
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			95
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			95
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

08	2170 N	2143	-0-	-27	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1393	-0-	-312	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	523	-0-	-1547	-0-	523	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

08	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1986	-0-	-24	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3		N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

08	1550 X	1335	-0-	-215	-0-	1335	3		N	-0-			37
09	1440 X	1224	-0-	-216	-0-	1224	3		N	-0-			37
10	1457 X	1082	-0-	-375	-0-	1082	3		N	-0-			37
11	1380 X	980	-0-	-400	-0-	980	3		N	-0-			37
12	1364 X	976	-0-	-388	-0-	976	3		N	-0-			37
01	1333 X	939	-0-	-394	-0-	939	3		N	-0-			37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-			-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
*01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1742	3	99	9	N	90				178
09	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1373	3	24	9	N	22				200
10	1643	N	740	-0-	-903	-0-	740	3			N	-0-				200
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	3	12	9	N	11				211
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	3	29	9	N	26				237
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				237

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				37
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				37
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				37
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				37
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				37
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				139
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				139
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					3
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					3
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					92
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					92
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					87
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					87
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					628
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					628
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					628
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					628
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					628
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					628

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	3					178
							3	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	874	2	N	9					187
							10	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	5					192
							6	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	9					201
							10	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	N	11					212
							12	9									
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	9	188	1			33
							10	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

08	6448	X	5451	-0-	-997	-0-	5423	2	28	9	N	25	195	1			17
09	6210	X	6125	-0-	-85	-0-	6075	2	50	9	N	45					62
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					62
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					62
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					62
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					62

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

08	310 N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	N	-0-			27
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			27
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			27
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			27
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-			27
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	Y	3					192
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	999	2	1	9	Y	1					193
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-					193
*11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			Y	-0-	121	7			72
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					72
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					72

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					35
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					35
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					35
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					35

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	2196	3	19	9	N	17			62
09	2220 X	2188	-0-	-32	-0-	2176	3	12	9	N	11			73
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2345	3	11	9	N	10			83
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	3	8	9	N	7			90
12	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2227	3	14	9	N	13			103
01	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2086	3	13	9	N	12			115

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

08	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1335	3	11	9	N	10			85
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1346	3	11	9	N	10			95
10	1426 N	967	-0-	-459	-0-	961	3	6	9	N	5			100
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1254	3	11	9	N	10			110
12	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	996	3	10	9	N	9			119
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10			129

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

08	2108 N	1280	-0-	-828	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	976	-0-	-854	-0-	976	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	956	-0-	-222	-0-	956	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
*01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	80	1	2816	3	N	-0-			10
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	80	1	2737	3	N	-0-			10
*10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	80	1	2818	3	N	-0-			10
*11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	80	1	2729	3	N	-0-			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					656
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					656
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					656
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

08	2428		2392	-0-	-36	-0-	2386	2	6	9	Y	5					138
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	Y	4					142
10	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2288	2	1	9	Y	1					143
11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2250	2	10	9	Y	9					152
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2304	2	9	9	Y	8	86	1			74
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2298	2	11	9	Y	10	68	1			16

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	1584	-0-	1584	B	1584	1584	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	1584				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	1584				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	1584				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

08	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	1	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC //CONT.// 711525
WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	1		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

08	2750	X	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
10	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
12	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
*01	2096	X	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934			N	NO RPT			94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

08	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3	N	-0-			52
09	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3	N	-0-			52
*10	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			52
01	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			52

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	N	2					62
09	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1783	3	2	9	N	2					64
10	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1882	3	2	9	N	2					66
11	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1836	3	2	9	N	2					68
12	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1871	3	2	9	N	2					70
*01	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	N	2					72

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					72
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					72
*10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

08	62 #	51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	N	-0-					-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
*12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

08	1395 #	1212	-0-	-183	-0-	1212	3			N	-0-					87
09	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1442	3	3	9	N	3	70	1			20
10	1333 #	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			N	-0-					20
11	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					20
12	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20
01	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					20

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					11
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					7
09	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					7
10	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					7
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					7
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					7
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

08	1860 #	1804	-0-	-56	-0-	1785	2	19	9	N	17					68
09	1800 #	1789	-0-	-11	-0-	1730	2	59	9	N	54	67	1			55
10	1798 #	1778	-0-	-20	-0-	1777	2	1	9	N	1					56
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					56
12	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					56
01	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					56

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					42
09	780	#	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					42
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					42
11	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					42
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					42
01	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

08	403	#	359	-0-	-44	-0-	351	2	8	9	N	7					55
09	390	#	376	-0-	-14	-0-	359	2	17	9	N	15					70
10	403	#	393	-0-	-10	-0-	360	2	33	9	N	30					100
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	365	2	35	9	N	32					132
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					132
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					132

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

08	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					94
09	360	#	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					94
10	279	#	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					94
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					94
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					94
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					94

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

08	868 #	123	-0-	-745	-0-	123	2			N	-0-					180
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					180
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					180
*11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	52	7			128
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	120	1			8
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					8

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					99
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					99
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1446	3	68	9	N	62					169
09	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1485	3	94	9	N	85	178	1			76
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1527	3	83	9	N	75					151
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	962	2	48	9	N	44					151
09	1020 N	902	-0-	-118	-0-	867	2	35	9	N	32	55	1			128
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	836	2	36	9	N	33	80	1			81
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					102
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					102
10	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2			N	-0-					102
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	13	7			89
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					89
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

08	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	3998	2	23	9	N	21					233
09	4080 X	3810	-0-	-270	-0-	3787	2	23	9	N	21	185	1			69
10	4154 X	3879	-0-	-275	-0-	3853	2	26	9	N	24					93
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					93
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					93
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					93

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-					32
09	330 N	76	-0-	-254	-0-	16	1	60	2	N	-0-					32
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

08	6510 X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					86
09	6270 X	6224	-0-	-46	-0-	6224	2			N	-0-					86
10	6448 X	6269	-0-	-179	-0-	6269	2			N	-0-					86
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					86
12	6417 X	6146	-0-	-271	-0-	6146	2			N	-0-					86
01	6417 X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					86

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	829	-0-	-163	-0-	805	2	24	9	N	22					447
09	1770	N	870	-0-	-900	-0-	847	2	23	9	N	21					468
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1365	2	47	9	N	43	367	1			144
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					144
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					144
01	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1102	2	31	9	N	28					172

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

08	713	N	391	-0-	-322	-0-	38	1	353	2	N	-0-					121
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	N	-0-					121
10	806	N	625	-0-	-181	-0-	62	1	563	2	N	-0-					121
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	-0-					121
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	62	1	729	2	N	-0-					121
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-					121

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					213
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-					213
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					213
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					213
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					213
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	2	N	-0-					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					65
09	630	N	143	-0-	-487	-0-	143	2			N	-0-					65
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					65
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					65
*12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					35
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					35
10	434	N	60	-0-	-374	-0-					N	-0-					35
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	1					105
							1	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	N	24					129
							26	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	11					140
							12	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	N	5					145
							6	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	2					147
							2	9									
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	-0-					147

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					187
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					187
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	161	1			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	2	11	9	N	10					329
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1026	2	11	9	N	10					339
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1055	2	17	9	N	15					354
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17	9	N	15	160	1			209
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1020	2	12	9	N	11					220
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	N	13					233

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441	2	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	60	1	418	2	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	62	1	414	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

08	279	N	243	-0-	-36	-0-	31	1	212	2	N	-0-					118
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-					118
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-					118
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	30	1	162	2	N	-0-					118
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	31	1	164	2	N	-0-					118
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	31	1	168	2	N	-0-					118

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					18
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					43
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					43
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	3	6	9	N	5					72
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					72
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					74
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					91
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					91
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					91
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					91
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					91
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

08	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3			N	-0-					107
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					107
10	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	3			N	-0-					107
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2443	3	4	9	N	4					111
12	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2316	3			N	-0-					111
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2342	3	3	9	N	3					114

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	62	#	44	-0-	-18	-0-	22	1	22	2	N	-0-					73
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	1	7	2	N	-0-					73
10	93	#	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					73
11	90	#	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					73
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					73
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

08	899	#	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					27
09	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					27
10	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					27
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					27
12	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					27
01	1023	#	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
09	870	#	869	-0-	-1	-0-	30	1	839	2	N	-0-					-0-
10	899	#	894	-0-	-5	-0-	31	1	863	2	N	-0-					-0-
11	870	#	847	-0-	-23	-0-	30	1	817	2	N	-0-					-0-
12	899	#	842	-0-	-57	-0-	31	1	811	2	N	-0-					-0-
01	899	#	845	-0-	-54	-0-	31	1	814	2	N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 #	54	-0-	-101	-0-	14	1	40	2	N	-0-					50
09	150 #	47	-0-	-103	-0-	20	1	27	2	N	-0-					50
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

08	899 #	820	-0-	-79	-0-	62	1	758	2	N	-0-					202
09	870 #	604	-0-	-266	-0-	56	1	537	2	N	10					212
						11	9									
10	899 #	537	-0-	-362	-0-	44	1	489	2	N	4	173	1			43
						4	9									
11	780 #	382	-0-	-398	-0-	28	1	348	2	N	5					48
						6	9									
12	993 R	993	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	14					62
						15	9									
*01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	N	22					84
						24	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

08	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2	N	-0-			110
09	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2	N	-0-			110
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2	N	-0-			110
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2	N	-0-			110
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	N	-0-			110
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	986	-0-	87 B	-16415	50	1	936	2	N	-0-					140
09	960	N	957	-0-	-3 B	-16415	46	1	911	2	N	-0-					140
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-16415	62	1	992	2	N	-0-					140
11	960	N	1369	-0-	409 B	-16006	58	1	1311	2	N	-0-					140
12	992	N	939	-0-	-53 B	-16006	62	1	877	2	N	-0-					140
01	1054	N	1111	-0-	57 B	-15949	62	1	1049	2	N	-0-					140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	5					191
							6	9									
09	1080	N	1070	-0-	-10 B	-0-	60	1	1010	2	N	-0-					191
10	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	60	1	1038	2	N	4					195
							4	9									
11	1110	N	1077	-0-	-33 B	-0-	60	1	1011	2	N	5					200
							6	9									
12	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					200
01	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	62	1	1034	2	N	3					203
							3	9									

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	60	1	190	2	N	2					213
							2	9									
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	60	1	187	2	N	-0-					213
10	310	N	145	-0-	-165 B	-0-	40	1	105	2	N	-0-					213
11	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	60	1	76	2	N	-0-					213
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	38	1	194	2	N	3					216
							3	9									
*01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	62	1	343	2	N	-0-					216

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	93	1	2656	2	N	62	187	1			97
							68	9									
09	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	70	1	1751	2	N	38					135
							42	9									
10	2357	X	2357	-0-	-0- B	-0-	94	1	2213	2	N	45					180
							50	9									
11	2287	X	2287	-0-	-0- B	-0-	91	1	2127	2	N	63	188	1			55
							69	9									
12	2201	X	2052	-0-	-149 B	-0-	83	1	1927	2	N	38					93
							42	9									
01	2201	X	2003	-0-	-198 B	-0-	93	1	1882	2	N	25					118
							28	9									

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	636	-0-	-356 B	-0-	636	3			N	-0-					30
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					30
10	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					30
11	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1903	3	8	9	N	7					65
09	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					65
10	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					65
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	599	-0-	-300 B	-0-	599	2			N	-0-					15
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	827	2	136	9	N	124	129	1			10
10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	836	2	9	9	N	8					18
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792	2			N	-0-					37
09	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	2			N	-0-					37
10	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	3014	2	1	9	N	1					38
11	2220	X	313	-0-	-1907 B	-0-	313	2			N	-0-					38
*12	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					38
*01	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					291
09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					291
10	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	910	2			N	-0-					291
*11	1200	N	404	-0-	-796 B	-0-	404	2			N	-0-	172	7			119
12	1209	N	952	-0-	-257 B	-0-	952	2			N	-0-					119
01	899	N	656	-0-	-243 B	-0-	589	2	67	9	N	61					180

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	776	2	6	9	N	5					43
09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	757	2	4	9	N	4					47
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	793	2	9	9	N	8					55
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	753	2	4	9	N	4					59
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2	1	9	N	1					60
*01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	756	2	7	9	N	6					66

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	N	-0-					109
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					109
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	62	1	481	2	N	-0-					109
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					109
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	62	1	512	2	N	-0-					109
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					93
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	3	4	9	N	4					97
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	966	3	1	9	N	1					98
11	1050 N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-					98
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					103
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	9	N	4					107

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1677	2	88	9	N	80	367	1			234
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2369	2	110	9	N	100					334
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2097	2	81	9	N	74					408
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1549	2	83	9	N	75	349	1			134
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2249	2	88	9	N	80					214
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2053	2	55	9	N	50					264

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					28
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					28
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					28
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

08	1519 #	1304	-0-	-215	-0-	1296	3	8	9	N	7					106
09	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1482	3	8	9	N	7					113
10	1519 #	1447	-0-	-72	-0-	1438	3	9	9	N	8					121
11	1470 #	1391	-0-	-79	-0-	1388	3	3	9	N	3					124
12	1550 #	1408	-0-	-142	-0-	1393	3	15	9	N	14					138
01	1550 #	1374	-0-	-176	-0-	1365	3	9	9	N	8					146

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	3					73
						3	9									
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	N	4					77
						4	9									
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	1					78
						1	9									
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	4					82
						4	9									
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	N	2					84
						2	9									
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	2					86
						2	9									

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

GRAVES OPERATING, LLC 325799

LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				24
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				24
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				24
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				24
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				24
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3				27

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581

EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-				-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-				-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-				-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-				-0-
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-				-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473

SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	31	1	1829	2	N	-0-				-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	30	1	1776	2	N	-0-				-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	-0-				-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	2	N	-0-				-0-
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	31	1	1823	2	N	-0-				-0-
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	31	1	1857	2	N	-0-				-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536

WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

08	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-				68
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				68
10	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	3			N	-0-				68
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				68
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-				68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

08	639	R	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15					96
09	632	R	632	-0-	-0-	-0-	608	2	24	9	N	22					118
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	605	2	20	9	N	18					136
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					146
12	711	R	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8					154
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	480	#	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

08	527	#	462	-0-	-65	-0-	31	1	431	2	N	-0-					160
09	480	#	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					160
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					160
11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					160
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					160
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	31	1	448	2	N	-0-					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					41
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1408	2	9	9	N	8					49
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1473	2	11	9	N	10					59
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

08	837	N	836	-0-	-1	-0-	62	1	774	2	N	-0-					114
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-					114
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	62	1	762	2	N	-0-					114
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-					114
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	62	1	729	2	N	-0-					114
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	62	1	724	2	N	-0-					114

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2020 - P/A 08/24/20

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					381
09	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					381
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					381
11	1200	#	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					381
12	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					381
*01	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

08	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					15
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					15
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					16
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					69
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					69
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					69
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					69
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					69
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

08	1798	N	1087	-0-	-711	B	-27146	60	1	1027	2	N	-0-				-0-
09	1710	N	1027	-0-	-683	B	-27146	60	1	967	2	N	-0-				-0-
10	1364	N	957	-0-	-407	B	-27146	60	1	897	2	N	-0-				-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	B	-27146	60	1	942	2	N	-0-				-0-
12	1054	N	1213	-0-	159	B	-26987	62	1	1151	2	N	-0-				-0-
01	961	N	1169	-0-	208	B	-26779	62	1	1107	2	N	-0-				-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1355	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
09	2420	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
10	3166	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
11	2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
01	465	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	62	1	46	2	N	-0-					27
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	60	1	42	2	N	-0-					27
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	60	1	42	2	N	-0-					27
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	58	1	39	2	N	-0-					27
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	2	N	-0-					27
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	12	1	6	2	N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					60
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					60
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					60

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805 X	4611	-0-	-194	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4279	-0-	-191	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4704	-0-	-132	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	3					64
						3	9									
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	15	1	1882	2	N	4					68
						4	9									
10	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	15	1	1738	2	N	-0-					68
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	15	1	1708	2	N	3					71
						3	9									
12	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	15	1	1684	2	N	-0-					71
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	15	1	1897	2	N	-0-					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			152
09	2670 N	2247	-0-	-423	-0-	2247	3		N	-0-			152
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			152
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

08	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

08	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
01	403 #	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
09	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
10	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
11	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

08	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

08	186 #	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186 #	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

08	155 #	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

08	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

08	248	#	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY 638486

BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	570 #	437	-0-	-133	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12	589 #	173	-0-	-416	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	589 #	399	-0-	-190	-0-	399	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

08	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	570 #	510	-0-	-60	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
12	651 #	401	-0-	-250	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*01	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

08	1240 #	1128	-0-	-112	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
09	1200 #	900	-0-	-300	-0-	900	3		N	-0-			-0-
10	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
11	1080 #	688	-0-	-392	-0-	688	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	256	-0-	-860	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	881	-0-	-235	-0-	881	3		N	-0-			-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

08	1147 #	1055	-0-	-92	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
09	1110 #	842	-0-	-268	-0-	842	3		N	-0-			-0-
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
11	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
12	1054 #	821	-0-	-233	-0-	821	3		N	-0-			-0-
*01	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1560	#	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	1647	-0-	-63	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	926	-0-	-841	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*01	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	1	1			-0-
09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
09	840	#	742	-0-	-98	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
11	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	526	-0-	-373	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*01	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	780	#	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	990	#	811	-0-	-179	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	535	-0-	-488	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	#	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	814	-0-	-116	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
09	900	#	814	-0-	-86	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	837	#	513	-0-	-324	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	837	#	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	527	#	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	527	#	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

08	899	#	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	870	#	653	-0-	-217	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	682	#	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	780	#	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	806	#	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*01	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

08	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	318	-0-	-102	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

08	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341	#	97	-0-	-244	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	341	#	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1395	#	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	1395	#	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	#	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	310	#	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	480	-0-	-326	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	690	#	292	-0-	-398	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 #	208	-0-	-257	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
09	390 #	288	-0-	-102	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
10	248 #	131	-0-	-117	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

08	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
09	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
10	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
11	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
12	1364 #	596	-0-	-768	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*01	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

08	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
09	1380 #	783	-0-	-597	-0-	783 3		N	-0-			-0-
10	1209 #	992	-0-	-217	-0-	992 3		N	-0-			-0-
11	1680 #	1090	-0-	-590	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
12	1736 #	554	-0-	-1182	-0-	554 3		N	-0-			-0-
01	1736 #	1064	-0-	-672	-0-	1064 3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

08	868 #	529	-0-	-339	-0-	529 3		N	-0-			-0-
09	750 #	676	-0-	-74	-0-	676 3		N	-0-			-0-
10	465 #	313	-0-	-152	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318 3		N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220 3		N	-0-			-0-
10	217 #	100	-0-	-117	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*01	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

08	310 #	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	300 #	93	-0-	-207	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	248 #	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	270 #	87	-0-	-183	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	713	#	417	-0-	-296	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	930	#	345	-0-	-585	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	992	#	128	-0-	-864	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	992	#	229	-0-	-763	-0-	229	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	510	#	147	-0-	-363	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	527	#	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	527	#	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	600	#	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	630	#	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	651	#	143	-0-	-508	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	651	#	310	-0-	-341	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

08	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	496	#	197	-0-	-299	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	961	#	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	301	-0-	301	27458	301	3			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	27458					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	27458					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	27458					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	27458					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	27458					N	-0-					-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

08	868 N	1087	-0-	219 B	-43434	1032	3	55	9	N	50					243
09	780 N	1024	-0-	244 B	-43190	984	3	40	9	N	36	171	1			108
10	899 N	1060	-0-	161 B	-43029	1016	3	44	9	N	40					148
11	930 N	1199	-0-	269 B	-42760	1134	3	65	9	N	59					207
12	0 N	852	-0-	852 B	-41908	794	3	58	9	N	53					260
01	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-41908					N	NO RPT					260

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

08	651 N	820	-0-	169 B	-64544	785	2	35	9	N	32					34
09	660 N	634	-0-	-26 B	-64544	601	2	33	9	N	30					64
10	775 N	638	-0-	-137 B	-64544	591	2	47	9	N	43					107
11	780 N	636	-0-	-144 B	-64544	560	2	76	9	N	69	163	1			13
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT					13
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT					13

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

08	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1445	3	42	9	N	38					113
09	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3			N	-0-					113
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					113
11	1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1278	3	13	9	N	12					125
12	1364 N	931	-0-	-433	-0-	892	3	39	9	N	35					160
01	1271 N	962	-0-	-309	-0-	938	3	24	9	N	22					182

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

08	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	46	1	1867	2	N	-0-					108
09	970 R	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	N	-0-					108
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	-0-					108
11	720 #	485	-0-	-235	-0-	34	1	451	2	N	-0-					108
12	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-					108
01	744 #	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					20
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					20
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					20
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					27
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					27
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					27
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					27
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

08	930	N	899	-0-	-31	-0-	10	1	889	2	N	-0-		-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	10	1	862	2	N	-0-		-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-		-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	10	1	835	2	N	-0-		-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	10	1	775	2	N	-0-		-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	10	1	900	2	N	-0-		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			156
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			156
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			156
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	2	12	9	N	11					125
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1714	2	59	9	N	54					179
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					179
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					144
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1675	2	25	9	N	23					167
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					167
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					60
09	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					60
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	8	7			190
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4	79	1			115
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-	20	7			84
09	1140	N	578	-0-	-562	-0-	578	2			N	-0-					84
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	2	7			186
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-	145	1			41
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					118
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2100	2	22	9	N	20	123	1			15
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2104	2	42	9	N	38					53
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	590	-0-	-154	-0-	583	2	7	9	N	6					92
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	365	2	2	9	N	2	46	1			48
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-					142
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	592	2	154	9	N	140	145	1			137
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					137
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2364	2	11	9	N	10					51
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					51
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					51
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	2	4	9	N	4					124
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	78	1			49
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	N	11	55	1			5
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	313	1	6314	2	N	65	194	1			228
							72	9									
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	850	1	5917	2	N	108	195	1			141
							119	9									
10	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	510	1	3858	2	N	42					183
							46	9									
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					183
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					183
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					183

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

08	3689	X	4	-0-	-3685	-0-	4	2			N	-0-					129
09	3570	X	1314	-0-	-2256	-0-	522	1	749	2	N	39					168
							43	9									
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1061	1	2442	2	N	64	158	1			74
							70	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					74
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					74
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					74

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					19
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

08	6882	X	4761	-0-	-2121	-0-	1044	1	3636	2	N	74	376	1			73
							81	9									
09	6660	X	4553	-0-	-2107	-0-	860	1	3635	2	N	53					126
							58	9									
10	6417	X	3021	-0-	-3396	-0-	653	1	2350	2	N	16	38	1			104
							18	9									
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					104
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					104
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					104

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	3	15	9	N	14					66
09	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1167	3	9	9	N	8					74
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	3	9	9	N	8					82
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	3	14	9	N	13					95
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1193	3	15	9	N	14					109
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1212	3	15	9	N	14					123

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

08	3131	#	2962	-0-	-169	-0-	2941	3	21	9	N	19					161
09	3030	#	2841	-0-	-189	-0-	2822	3	19	9	N	17					178
10	3131	#	2951	-0-	-180	-0-	2931	3	20	9	N	18					196
11	2940	#	2782	-0-	-158	-0-	2754	3	28	9	N	25					221
12	3007	#	2883	-0-	-124	-0-	2857	3	26	9	N	24					245
01	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	2948	3	28	9	N	25					270

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

08	1426	N	1222	-0-	-204	B	-12297	1222	3			N	-0-				-0-
09	1380	N	1130	-0-	-250	B	-12297	1124	3	6	9	N	5	5	8		-0-
10	1178	N	1186	-0-	8	B	-12289	1178	3	8	9	N	7	7	8		-0-
11	1170	N	1151	-0-	-19	B	-12289	1142	3	9	9	N	8	8	8		-0-
12	1178	N	1232	-0-	54	B	-12235	1187	3	45	9	N	41	41	8		-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	B	-12235	1157	3	14	9	N	13	13	8		-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					301
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-					301
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	160	2	23	9	Y	21					322
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	331	2	102	9	Y	93	184	1			231
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					231
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					63
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1274	3	2	9	N	2	2	8			63
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	3	24	9	N	22					85
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9	1	8			93
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	3	30	9	N	27	23	8			97
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					97

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	775	N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	3	3	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	3	19	9	N	17					112
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	806	3	15	9	N	14	6	8			120
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	3	13	9	N	12	101	1	1	8	30
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12					42
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	3	13	9	N	12	6	8			48
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					48

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

08	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	675	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	3	8	9	N	7							186
09	3000	N	3469	-0-	469	469	3429	3	40	9	N	36	190	1	14	8			18
10	3100	N	3218	-0-	118	587	3188	3	30	9	N	27	5	8					40
11	3000	N	2509	-0-	-491	96	2483	3	26	9	N	24	6	8					58
12	2549	X	2453	-0-	-96	-0-	2413	3	40	9	N	36	21	8					73
01	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2238	3	14	9	N	13							86

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
*03	465	N	96	-0-	-369	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

08	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	3			N	-0-					18
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	3			N	-0-					18
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					18
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					18
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					18
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					18

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

08	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	868	N	706	-0-	-162	-0-	678	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

08	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			N	-0-					73
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2842	3	33	9	N	30	30	8			73
10	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	2817	3	18	9	N	16	16	8			73
11	3390	X	2735	-0-	-655	-0-	2682	3	53	9	N	48	16	8			105
12	3503	X	2029	-0-	-1474	-0-	2029	3			N	-0-	105	1			-0-
01	3317	X	1732	-0-	-1585	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4026	-0-	926	926	3984	3	42	9	N	38					44
09	3000	N	2090	-0-	-910	16	2065	3	25	9	N	23	7	8			60
10	1854	N	1838	-0-	-16	-0-	1813	3	25	9	N	23	2	8			81
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1646	3	31	9	N	28	3	8			106
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1548	3	32	9	N	29	11	8			124
01	1519	X	1513	-0-	-6	-0-	1488	3	25	9	N	23					147

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1363	3			N	-0-					93
09	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1012	3	6	9	N	5	5	8			93
10	1705	N	1051	-0-	-654	-0-	1050	3	1	9	N	1	1	8			93
11	1320	N	980	-0-	-340	-0-	978	3	2	9	N	2	25	1	2	8	68
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7	68	1	7	8	-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1759	3	1	9	N	1					44
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1680	3	17	9	N	15	14	8			45
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1708	3	2	9	N	2	2	8			45
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1675	3	14	9	N	13	13	8			45
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1714	3	24	9	N	22	22	8			45
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					45

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1326	3	9	9	N	8					85
09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1174	3	10	9	N	9	4	8			90
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1517	3	22	9	N	20	9	8			101
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1739	3	22	9	N	20	6	8			115
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1729	3	36	9	N	33	21	8			127
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	3	23	9	N	21					148

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	87	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

08	14B2	EXT	714	-0-	714	714	714	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	503	-0-	503	1217	503	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	111	-0-	111	1328	111	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

08	961	N	814	-0-	-147	-0-	795	3	19	9	N	17					164
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	754	3	26	9	N	24	8	8			180
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	794	3	9	9	N	8	1	8			187
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16	1	8			202
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	814	3	19	9	N	17	190	1	5	8	24
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	3	18	9	N	16					40

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1365	3	18	9	N	16					115
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1220	3	18	9	N	16	44	1	7	8	80
10	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1016	3	18	9	N	16	4	8			92
11	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1115	3	18	9	N	16	4	8			104
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1337	3	37	9	N	34	26	8			112
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	3	24	9	N	22					134

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	546	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	1380	N	807	-0-	-573	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1816	3	26	9	N	24	24	8			-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	N	21	21	8			-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1269	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*12	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1188	3	39	9	N	35	35	8			-0-
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	353	-0-	-187	-0-	352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	558	N	440	-0-	-118	-0-	429	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	551	N	474	-0-	-77	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	609	N	478	-0-	-131	-0-	472	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	1519	N	528	-0-	-991	-0-	524	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	568	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	1020	N	498	-0-	-522	-0-	491	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	775	N	378	-0-	-397	-0-	356	3	22	9	N	20	20	8			-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	690	N	260	-0-	-430	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	320	-0-	-176	-0-	303	3	17	9	N	15	15	8			-0-
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

08	4960 X	4128	-0-	-832	-0-	4093	3	35	9	N	32					192
09	4800 X	3523	-0-	-1277	-0-	3492	3	31	9	N	28	185	1	7	8	28
10	4960 X	3623	-0-	-1337	-0-	3588	3	35	9	N	32	1	8			59
11	4560 X	2945	-0-	-1615	-0-	2915	3	30	9	N	27	6	8			80
12	4712 X	3016	-0-	-1696	-0-	2954	3	62	9	N	56	27	8			109
01	4123 X	3161	-0-	-962	-0-	3150	3	11	9	N	10					119

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

*02	580 N	526	-0-	-54	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*04	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*08	651 N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*09	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

08	1705 N	1253	-0-	-452	-0-	1232	3	21	9	N	19					112
09	1710 N	1117	-0-	-593	-0-	1087	3	30	9	N	27	7	8			132
10	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1077	3	26	9	N	24	2	8			154
11	1200 N	979	-0-	-221	-0-	949	3	30	9	N	27	3	8			178
12	1147 N	924	-0-	-223	-0-	880	3	44	9	N	40	25	8			193
01	1116 N	494	-0-	-622	-0-	470	3	24	9	N	22					215

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	3		N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
01	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3		N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	3			N	-0-					30
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2	2	8			30
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	3	1	9	N	1	1	8			30
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1430	3	90	9	N	82	4	8			108
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1484	3	24	9	N	22	8	8			122
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1406	3	20	9	N	18					140

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

08	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	868	N	753	-0-	-115	-0-	752	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

*03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3819	3	23	9	N	21	4	8			168
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-	168	1			-0-
*05	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	2675	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*06	3750	X	1716	-0-	-2034	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3875	X	1400	-0-	-2475	-0-	1398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	3875	X	948	-0-	-2927	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*09	3750	X	16	-0-	-3734	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

08	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	2803	3	54	9	N	49					254
09	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	2620	3	51	9	N	46	190	1	11	8	99
10	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2612	3	42	9	N	38	6	8			131
11	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2188	3	47	9	N	43	6	8			168
12	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2312	3	58	9	N	53	24	8			197
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	2133	3	42	9	N	38					235

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2509	3	35	9	N	32					98
09	3000	N	3034	-0-	34	34	2994	3	40	9	N	36	5	8			129
10	3100	N	4114	-0-	1014	1048	4047	3	67	9	N	61	88	1	9	8	93
11	3000	N	3816	-0-	816	1864	3755	3	61	9	N	55	11	8			137
12	5351	X	3487	-0-	-1864	-0-	3366	3	121	9	N	110	46	8			201
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2994	3	48	9	N	44					245

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1316	-0-	-885	-0-	1284	3	32	9	N	29					161
09	1530	N	1153	-0-	-377	-0-	1135	3	18	9	N	16	150	1	5	8	22
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1305	3	25	9	N	23	2	8			43
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1173	3	22	9	N	20	2	8			61
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1352	3	25	9	N	23	12	8			72
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1290	3	42	9	N	38					110

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1849	3	20	9	N	18					40
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1755	3	68	9	N	62	8	8			94
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2242	3	31	9	N	28	4	8			118
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	3	26	9	N	24	4	8			138
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1675	3	53	9	N	48	28	8			158
*01	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	1648	3			N	-0-					158

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	265	3	25	9	N	23	23	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					157
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	588	3	2	9	N	2					159
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	596	3	15	9	N	14	145	1			28
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					28
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					28
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					28

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	298	3	42	9	N	38	189	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1105	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1042	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1140	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					65
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					65
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					65
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					65
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					65
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					65
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					65
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					65
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					65
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					65
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					65
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					65

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					128
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					128
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					128
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					128
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					133
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	3	6	9	N	5					138
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	3	6	9	N	5					143
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					143
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					143
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					143
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1431	3	2	9	N	2					145
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	N	2					147

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

08	2945	N	2891	-0-	-54	-0-	2863	3	28	9	N	25					419
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2733	3	35	9	N	32					451
10	2914	N	2847	-0-	-67	-0-	2829	3	18	9	N	16					467
*11	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	2715	3	39	9	N	35					502
*12	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	2810	3	36	9	N	33	197	1			338
*01	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2780	3	36	9	N	33	197	1			175

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					98
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					98
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					98
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					98
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					98
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					98

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	794	-0-	794	4067	731	3	63	9	N	57	145	1			76
09	4758 X	691	-0-	-4067	-0-	691	3			N	-0-					76
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					76
11	780 N	280	-0-	-500	-0-	280	3			N	-0-					76
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					76
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					76

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2470	3	17	9	N	15	70	1			230
09	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	2370	3	28	9	N	25					255
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2542	3	14	9	N	13					268
11	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	2359	3	31	9	N	28					296
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2538	3	30	9	N	27					323
*01	2542 N	2510	-0-	-32	-0-	2496	3	14	9	N	13					336

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817	3	6	9	N	5					83
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	756	3	13	9	N	12					95
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	3	6	9	N	5					100
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	849	3	6	9	N	5					105
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					105
*01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					105

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-					82
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					82
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					82
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1203	3	80	9	N	73					155
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1082	3	39	9	N	35					190
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	916	3	17	9	N	15					205

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
12	14B DENY	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					317
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					317

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1559	3	20	9	N	18	190	1			211
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1482	3	15	9	N	14					225
10	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1484	3	12	9	N	11					236
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1453	3	17	9	N	15	195	1			56
12	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1496	3	47	9	N	43					99
*01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					99

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	196	3	61	9	N	55					66
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					66
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					66
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					66
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					66
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	N	20					86

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	103	3	13	9	N	12					131
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11					142
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					147
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17					164
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	118	3	6	9	N	5					169
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	N	25					194

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					125
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					137
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					137
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					137
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					137
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

08	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-			201
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			201
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-			201
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-			201
12	1426 N	869	-0-	-557	-0-	869	3			N	-0-			201
*01	1426 N	715	-0-	-711	-0-	715	3			N	-0-			201

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22			139
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	3	7	9	N	6			145
10	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1782	3	19	9	N	17			162
11	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1785	3	22	9	N	20			182
12	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	1774	3	23	9	N	21			203
01	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1459	3	34	9	N	31			234

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	6	160	1			48
						7	9									
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	-0-					48
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	N	-0-					48
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-					48
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					48
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	2	N	2					62
						2	9									
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	N	-0-					62
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	89	1	810	2	N	-0-					62
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	N	-0-					62
12	713 N	350	-0-	-363	-0-	48	1	302	2	N	-0-					62
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-					62

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	30	1	357	2	N	3					75
							3	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	N	8					83
							9	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	3					86
							3	9									
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	17	1	167	2	N	-0-					86
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	27	1	168	2	N	4					90
							4	9									
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-					90

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

08	930	N	772	-0-	-158	-0-	59	1	713	2	N	-0-					73
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	57	1	581	2	N	4					77
							4	9									
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	57	1	525	2	N	-0-					77
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	59	1	579	2	N	1					78
							1	9									
12	651	N	490	-0-	-161	-0-	67	1	416	2	N	6					84
							7	9									
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	53	1	398	2	N	-0-					84

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

08	30287	X	28473	-0-	-1814	-0-	28271	2	202	9	N	184	187	1			158
09	29040	X	27379	-0-	-1661	-0-	27108	2	271	9	N	246	186	1			218
10	29822	X	25017	-0-	-4805	-0-	24811	2	206	9	N	187	190	1			215
11	28410	X	26286	-0-	-2124	-0-	26068	2	218	9	N	198	200	1			213
12	29109	X	27242	-0-	-1867	-0-	26938	2	304	9	N	276	193	1			296
01	28458	X	26716	-0-	-1742	-0-	26474	2	242	9	N	220	191	1			325

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

08	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					165
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	108	1			57
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					57
12	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					57
01	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					57

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

08	38130 X	36724	-0-	-1406	-0-	36553	2	171	9	N	155	193	1			303
09	36630 X	35363	-0-	-1267	-0-	35141	2	222	9	N	202	192	1			313
10	37696 X	32368	-0-	-5328	-0-	32193	2	175	9	N	159	194	1			278
11	36150 X	32969	-0-	-3181	-0-	32717	2	252	9	N	229	363	1			144
12	37107 X	35526	-0-	-1581	-0-	35269	2	257	9	N	234	192	1			186
01	36735 X	35213	-0-	-1522	-0-	34962	2	251	9	N	228	196	1			218

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2186	2	34	9	N	31					245
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5	82	1			168
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	N	16					184
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	N	14					198
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2458	2	14	9	N	13					211
*01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2179	2	21	9	N	19					230

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

08	17670 X	16359	-0-	-1311	-0-	16089	2	270	9	N	245	180	1			1029
09	18240 X	15572	-0-	-2668	-0-	15326	2	246	9	N	224	335	1			918
10	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20082	2	297	9	N	270	172	1			1016
*11	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	18176	2	351	9	N	319	180	1	579	7	576
*12	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20195	2	331	9	N	301	542	1			335
01	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					335

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					137
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					137
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					137
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-	51	1			86
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					86
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2	187	1			7
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

08	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					165
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					165
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					165
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
12	775	N	259	-0-	-516	-0-	259	3			N	-0-					165
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					165

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

08	10881	X	8503	-0-	-2378	-0-	8477	3	26	9	N	24					331
09	10530	X	7001	-0-	-3529	-0-	7000	3	1	9	N	1					332
10	10075	X	6941	-0-	-3134	-0-	6941	3			N	-0-					332
11	9120	X	5337	-0-	-3783	-0-	5337	3			N	-0-					332
12	9052	X	4954	-0-	-4098	-0-	4954	3			N	-0-					332
01	8494	X	4415	-0-	-4079	-0-	4369	3	46	9	N	42					374

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					92
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					92
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					92
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	94	3	41	9	N	37	112	1			17
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	9970	3	88	9	N	80	185	1			224
09	9450	X	6898	-0-	-2552	-0-	6843	3	55	9	N	50	184	1			90
10	9765	X	7099	-0-	-2666	-0-	7051	3	48	9	N	44					134
11	9450	X	7847	-0-	-1603	-0-	7781	3	66	9	N	60					194
12	9765	X	7951	-0-	-1814	-0-	7845	3	106	9	N	96	190	1			100
01	9765	X	7626	-0-	-2139	-0-	7565	3	61	9	N	55					155

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

08	15376 X	14804	-0-	-572	-0-	14679	3	125	9	N	114	192	1			301
09	15030 X	14336	-0-	-694	-0-	14214	3	122	9	N	111					412
10	15624 X	14384	-0-	-1240	-0-	14284	3	100	9	N	91	194	1			309
11	15120 X	13686	-0-	-1434	-0-	13524	3	162	9	N	147	195	1			261
12	15624 X	14012	-0-	-1612	-0-	13890	3	122	9	N	111					372
01	14818 X	13752	-0-	-1066	-0-	13569	3	183	9	N	166	196	1			342

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

08	150 X	150	-0-	-0-	-0-	72	3	78	9	N	71	183	1			100
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

08	15283 X	13409	-0-	-1874	-0-	13328	3	81	9	N	74	188	1			269
09	14790 X	12791	-0-	-1999	-0-	12715	3	76	9	N	69	192	1			146
10	15283 X	12765	-0-	-2518	-0-	12675	3	90	9	N	82					228
11	13650 X	12463	-0-	-1187	-0-	12371	3	92	9	N	84	173	1			139
12	13578 X	13242	-0-	-336	-0-	13121	3	121	9	N	110					249
*01	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13510	3	98	9	N	89	195	1			143

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

08	20863 X	20787	-0-	-76	-0-	20579	3	208	9	N	189	186	1			382
09	20490 X	20049	-0-	-441	-0-	19875	3	174	9	N	158	192	1			348
10	21173 X	18764	-0-	-2409	-0-	18610	3	154	9	N	140	193	1			295
11	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	21271	3	188	9	N	171	191	1			275
12	20863 X	19660	-0-	-1203	-0-	19482	3	178	9	N	162	186	1			251
*01	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	20874	3	189	9	N	172					423

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

08	14756 X	13362	-0-	-1394	-0-	13208	3	154	9	N	140	192	1			370
09	14280 X	11938	-0-	-2342	-0-	11811	3	127	9	N	115	191	1			294
10	14756 X	11323	-0-	-3433	-0-	11288	3	35	9	N	32					326
11	13950 X	10781	-0-	-3169	-0-	10585	3	196	9	N	178	188	1			316
12	14415 X	11780	-0-	-2635	-0-	11656	3	124	9	N	113	173	1			256
01	13361 X	12605	-0-	-756	-0-	12350	3	255	9	N	232	182	1			306

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

08	23033 X	19827	-0-	-3206	-0-	19618	3	209	9	N	190	355	1			301
09	20010 X	18557	-0-	-1453	-0-	18374	3	183	9	N	166	178	1			289
10	20522 X	19282	-0-	-1240	-0-	19064	3	218	9	N	198	193	1			294
11	19860 X	18484	-0-	-1376	-0-	18260	3	224	9	N	204	196	1			302
12	19840 X	18778	-0-	-1062	-0-	18547	3	231	9	N	210	193	1			319
01	19840 X	18982	-0-	-858	-0-	18726	3	256	9	N	233	193	1			359

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

08	18166 X	16871	-0-	-1295	-0-	16652	3	219	9	N	199					712
09	17580 X	14719	-0-	-2861	-0-	14540	3	179	9	N	163	366	1			509
10	18166 X	13735	-0-	-4431	-0-	13560	3	175	9	N	159	174	1			494
11	17220 X	13884	-0-	-3336	-0-	13745	3	139	9	N	126	179	1			441
12	17453 X	15829	-0-	-1624	-0-	15607	3	222	9	N	202	194	1			449
01	16864 X	15474	-0-	-1390	-0-	15219	3	255	9	N	232	192	1			489

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

08	16771 X	16104	-0-	-667	-0-	15947	3	157	9	N	143	187	1			414
09	16230 X	15683	-0-	-547	-0-	15530	3	153	9	N	139	194	1			359
10	16647 X	14732	-0-	-1915	-0-	14636	3	96	9	N	87	185	1			261
11	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	15970	3	141	9	N	128	177	1			212
12	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	16034	3	224	9	N	204					416
01	16213 X	16013	-0-	-200	-0-	15833	3	180	9	N	164	188	1			392

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13663	3	307	9	N	279	381	1			269
09	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13468	3	239	9	N	217	190	1			296
10	13764	X	13687	-0-	-77	-0-	13436	3	251	9	N	228	190	1			334
11	13530	X	12980	-0-	-550	-0-	12652	3	328	9	N	298	375	1			257
12	14167	X	13126	-0-	-1041	-0-	12859	3	267	9	N	243	189	1			311
01	14167	X	13398	-0-	-769	-0-	13121	3	277	9	N	252	189	1			374

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

08	13640	X	12127	-0-	-1513	-0-	11997	3	130	9	N	118	193	1			282
09	12840	X	11573	-0-	-1267	-0-	11457	3	116	9	N	105					387
10	12741	X	10768	-0-	-1973	-0-	10672	3	96	9	N	87	192	1			282
11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	11956	3	182	9	N	165	190	1			257
12	12121	X	11985	-0-	-136	-0-	11825	3	160	9	N	145					402
01	12121	X	11710	-0-	-411	-0-	11547	3	163	9	N	148	196	1			354

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

08	9052	X	1420	-0-	-7632	-0-	1402	3	18	9	N	16					287
09	8760	X	2785	-0-	-5975	-0-	2742	3	43	9	N	39					326
10	7285	X	4649	-0-	-2636	-0-	4504	3	145	9	N	132	187	1			271
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3942	3	123	9	N	112					383
12	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2110	3	33	9	N	30					413
01	4650	X	957	-0-	-3693	-0-	945	3	12	9	N	11	176	1			248

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					62
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					62
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					62
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					62
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					62
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				97
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				97
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15				112
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1207	2	18	9	N	16				128
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22				150

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	N	16				231
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				231
10	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	2165	2			N	-0-	179	1		52
11	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	2			N	-0-				52
12	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-				52
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-				52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1836	2	40	9	N	36				218
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1837	2	4	9	N	4				222
10	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1803	2	12	9	N	11				233
11	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1524	2	10	9	N	9				242
12	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1558	2	9	9	N	8				250
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19	191	1		78

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				52
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				52
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				52
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				52
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					23
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					23
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					23
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					23
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					23
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2523	2	13	9	N	12					215
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2468	2	6	9	N	5					220
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3					223
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2395	2	10	9	N	9					232
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2506	2	10	9	N	9	179	1			62
*01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	N	15					77

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

08	1457	N	549	-0-	-908	-0-	549	2			N	-0-					168
09	1410	N	811	-0-	-599	-0-	811	2			N	-0-					168
10	1364	N	942	-0-	-422	-0-	942	2			N	-0-					168
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					168
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					168
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					167
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					167
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					167
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					167
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					167
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	245	2	42	9	N	38	157	1			6
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					6
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					6
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					6
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					6
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1226	2	88	9	N	80					132
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1386	2	52	9	N	47					179
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1422	2	61	9	N	55					234
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19	181	1			72
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1348	2	54	9	N	49					121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

08	372 N	363	-0-	-9	-0-	355	2	8	9	N	7					145
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	341	2	4	9	N	4					149
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3					152
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					153
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	362	2	2	9	N	2					155
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	356	2	23	9	N	21	176	1			-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	N	9					21
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	N	11					32
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					39
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					51
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13					64
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	401	2	10	9	N	9					73

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	613	2	23	9	N	21					198
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9					207
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	487	2	6	9	N	5					212
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	589	2	32	9	N	29	190	1			51
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	497	2	11	9	N	10					61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					167
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	862	2	17	9	N	15					182
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8	178	1			12
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	N	13					25
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					35
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					40

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

08	527	N	488	-0-	-39	-0-	477	2	11	9	N	10				94
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				94
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-				94
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-				94
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-				94
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-				94

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1261	2	32	9	N	29				72
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11				83
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	N	19				102
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	837	2	23	9	N	21				123
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17				140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	N	5				167
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				167
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54	9	N	49				216
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	924	2	64	9	N	58	188	1		86
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	851	2	32	9	N	29				115
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	N	31				146

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	977	2	29	9	N	26					78
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20					98
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	N	21					119
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					141
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	799	2	19	9	N	17					158
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	787	2	20	9	N	18					176

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25					102
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	893	2	23	9	N	21					123
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	901	2	23	9	N	21					144
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	877	2	14	9	N	13					157
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	823	2	14	9	N	13					170
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	786	2	24	9	N	22	185	1			7

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N	15					132
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	N	13					145
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					161
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	N	17					178
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	848	2	21	9	N	19	173	1			24
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8					32

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

08	3534 X	84	-0-	-3450	-0-	84	1			N	-0-					103
09	3780 X	174	-0-	-3606	-0-	174	1			N	-0-					103
10	3906 X	6	-0-	-3900	-0-	6	3			N	-0-					103
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	84	1	3949	3	N	134					237
						147	9									
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	186	1	4281	3	N	120	190	1			167
						132	9									
*01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	186	1	3507	3	N	169	190	1			146
						186	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					1226
09	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					1226
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10					1236
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	2	13	9	N	12					1248
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	434	2	19	9	N	17					1265
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					1265

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	N	11	174	1			1898
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	N	11					1909
10	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					1909
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1909
12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					1909
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1242	2	52	9	N	47					1956

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					205
09	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	30	1	1317	2	N	-0-					205
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	31	1	1334	2	N	-0-					205
11	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	30	1	1280	2	N	-0-					205
12	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					205
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	N	20					325
						22	9									
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	30	1	2421	2	N	27					352
						30	9									
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	35	191	1			196
						39	9									
11	2400 N	2303	-0-	-97	-0-	30	1	2245	2	N	25					221
						28	9									
12	2573 N	2285	-0-	-288	-0-	31	1	2224	2	N	27					248
						30	9									
01	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	31	1	2157	2	N	41					289
						45	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2316	2	N	51					298
						56	9									
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	30	1	2277	2	N	66	187	1			177
						73	9									
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2271	2	N	57					234
						63	9									
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	N	33					267
						36	9									
12	2449 N	2347	-0-	-102	-0-	31	1	2270	2	N	42	190	1			119
						46	9									
01	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	31	1	2202	2	N	40					159
						44	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	75					423
						83	9									
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1783	2	N	50	188	1			285
						55	9									
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	30	1	1751	2	N	121	192	1			214
						133	9									
11	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	30	1	1749	2	N	73					287
						80	9									
12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	31	1	1793	2	N	83	193	1			177
						91	9									
01	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	31	1	1768	2	N	63					240
						69	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-					180
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-					180
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	N	-0-					180
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					180
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	31	1	2764	2	N	23					350
							25	9									
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	30	1	2683	2	N	35	185	1			200
							39	9									
10	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	30	1	2505	2	N	42					242
							46	9									
11	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	30	1	2589	2	N	50					292
							55	9									
12	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	31	1	2483	2	N	46	171	1			167
							51	9									
01	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	31	1	2476	2	N	6					173
							7	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	2	N	40					265
							44	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	45					310
							50	9									
10	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	30	1	1436	2	N	25	185	1			150
							28	9									
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	30	1	1458	2	N	48					198
							53	9									
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	31	1	1436	2	N	47					245
							52	9									
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	33					278
							36	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	29					164
							32	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	28					192
							31	9									
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	35					227
							39	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1780	2	N	20					247
							22	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	40	203	1			84
							44	9									
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	20					104
							22	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	17					297
							19	9									
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	20					317
							22	9									
10	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	31	1	2181	2	N	20					337
							22	9									
11	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	30	1	2138	2	N	6	196	1			147
							7	9									
12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	31	1	1963	2	N	23					170
							25	9									
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	30	1	1985	2	N	27					197
							30	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					200
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					200
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-					200
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					200
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					200
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					200

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	31	1	2019	2	N	37					274
							41	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	N	43	178	1			139
							47	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	25					164
							28	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	30	1	1955	2	N	48					212
							53	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	N	28					240
							31	9									
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1941	2	N	19					259
							21	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	31	1	1061	2	N	5					237
							6	9									
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	30	1	1029	2	N	5					242
							6	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	8					250
							9	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	N	10					260
							11	9									
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	30	1	1065	2	N	12	190	1			82
							13	9									
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	30	1	1098	2	N	11					93
							12	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	8					144
						9	9									
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	30	1	761	2	N	9					153
						10	9									
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	31	1	776	2	N	1					154
						1	9									
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	30	1	751	2	N	9					163
						10	9									
12	837 N	798	-0-	-39	-0-	31	1	758	2	N	8					171
						9	9									
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	15					186
						17	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-					223
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	30	1	638	2	N	-0-					223
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-					223
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	30	1	471	2	N	-0-					223
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	31	1	576	2	N	-0-					223
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	23					174
						25	9									
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	27					201
						30	9									
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	31					232
						34	9									
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	25					257
						28	9									
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	13	186	1			84
						14	9									
*01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6					90
						7	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	11					285
						12	9									
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	N	20					305
						22	9									
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	19					324
						21	9									
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	30	1	1039	2	N	33	182	1			175
						36	9									
12	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	31	1	984	2	N	5					180
						6	9									
01	1178 N	989	-0-	-189	-0-	31	1	936	2	N	20					200
						22	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	23					320
							25	9									
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	38	188	1			170
							42	9									
10	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	29	1	1377	2	N	25					195
							28	9									
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	30	1	1469	2	N	20					215
							22	9									
12	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	31	1	1354	2	N	37					252
							41	9									
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	39	189	1			102
							43	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-					270
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	N	-0-					270
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					270
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	2	N	-0-					270
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					270
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	31	1	433	2	N	-0-					270

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	48					364
							53	9									
09	3000	N	4651	-0-	1651	1651	30	1	4536	2	N	77	187	1			254
							85	9									
10	3100	N	4744	-0-	1644	3295	31	1	4615	2	N	89					343
							98	9									
11	3000	N	4574	-0-	1574	4869	30	1	4471	2	N	66	190	1			219
							73	9									
12	9661	X	4792	-0-	-4869	-0-	31	1	4654	2	N	97					316
							107	9									
*01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	31	1	4622	2	N	100	189	1			227
							110	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

08	527	N	204	-0-	-323	-0-	31	1	173	2	N	-0-					274
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	30	1	160	2	N	-0-					274
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-					274
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	30	1	142	2	N	-0-					274
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					274
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	18	1	128	2	N	-0-					274

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

08	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	31	1	2677	2	N	48					558
							53	9									
09	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	30	1	2824	2	N	58	382	1			234
							64	9									
10	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	31	1	2477	2	N	45					279
							50	9									
11	2760	X	2258	-0-	-502	-0-	30	1	2184	2	N	40					319
							44	9									
12	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	31	1	2860	2	N	52					371
							57	9									
01	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	31	1	2414	2	N	64	192	1			243
							70	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	3050	2	N	27					280
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	2703	2	N	36					316
10	2077	X	1578	-0-	-499	-0-	18 13	1 9	1547	2	N	12					328
11	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	23 19	1 9	1790	2	N	17					345
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	31 45	1 9	2766	2	N	41					386
01	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	31 68	1 9	2715	2	N	62	172	1			276

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	31 85	1 9	3207	2	N	77					495
09	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	30 76	1 9	2765	2	N	69	371	1			193
10	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	30 55	1 9	2591	2	N	50					243
11	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	30 73	1 9	2689	2	N	66					309
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	31 96	1 9	2766	2	N	87	193	1			203
01	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	31 73	1 9	2750	2	N	66					269

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	31 17	1 9	2524	2	N	15					348
09	2610	X	1854	-0-	-756	-0-	27 1	1 9	1826	2	N	1					349
10	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	28 6	1 9	2130	2	N	5					354
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	2454	2	N	25					379
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	2704	2	N	39	196	1			222
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2681	2	N	32					254

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					226
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					226
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	928	2	96	9	N	87	313	1			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2					296
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					296
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1941	2	17	9	N	15	247	1			64
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11763	2	196	9	N	178	575	1			301
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11028	2	270	9	N	245	379	1			167
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9274	2	326	9	N	296	189	1			274
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					274
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					274
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					274

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					212
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					212
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					212
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2345	2	54	9	N	49					179
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2033	2	41	9	N	37					216
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36	192	1			60
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16154	2	132	9	N	120					355
09	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14592	2	174	9	N	158	189	1			324
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13295	2	182	9	N	165	187	1			302
11	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					302
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					302
01	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					302

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	314	1	2823	3	N	5					261
							6	9									
09	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	274	1	2461	3	N	8					269
							9	9									
10	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	299	1	2694	3	N	7					276
							8	9									
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	304	1	2738	3	N	8					284
							9	9									
12	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	273	1	2458	3	N	4					288
							4	9									
01	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	306	1	2756	3	N	11					299
							12	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4680	-0-	-466	-0-	461	1	4150	3	N	63					516
							69	9									
09	4860	X	4612	-0-	-248	-0-	454	1	4081	3	N	70					586
							77	9									
10	4898	X	3739	-0-	-1159	-0-	368	1	3314	3	N	52					638
							57	9									
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	506	1	4558	3	N	63					701
							69	9									
12	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	459	1	4126	3	N	70	180	1			591
							77	9									
01	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	430	1	3874	3	N	51	361	1			281
							56	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	935	1	14651	3	N	185	382	1			855
							204	9									
09	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	842	1	13191	3	N	189	187	1			857
							208	9									
10	13299	X	12563	-0-	-736	-0-	742	1	11617	3	N	185					1042
							204	9									
11	15270	X	12981	-0-	-2289	-0-	764	1	11971	3	N	224	381	1			885
							246	9									
12	15779	X	12675	-0-	-3104	-0-	746	1	11694	3	N	214	560	1			539
							235	9									
01	15779	X	12736	-0-	-3043	-0-	749	1	11737	3	N	227	373	1			393
							250	9									

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	52	1	318	3	N	-0-					117
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	50	1	307	3	N	-0-					117
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	47	1	290	3	N	-0-					117
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	50	1	309	3	N	-0-					117
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	3	N	-0-					117
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	N	-0-					117

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	388	3	N	-0-					68
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	71	1	434	3	N	-0-					68
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	63	1	387	3	N	-0-					68
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	75	1	462	3	N	-0-					68
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	59	1	365	3	N	-0-					68
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	N	13					230
							14	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	848	3	N	20					250
							22	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	82	1	834	3	N	18					268
							20	9									
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	83	1	844	3	N	27					295
							30	9									
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	79	1	804	3	N	17					312
							19	9									
01	930	N	756	-0-	-174	-0-	67	1	679	3	N	9	193	1			128
							10	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	100	1	615	3	N	5					278
							6	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	104	1	642	3	N	9					287
							10	9									
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	105	1	648	3	N	8					295
							9	9									
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	781	3	N	19					314
							21	9									
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	111	1	682	3	N	8					322
							9	9									
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	701	3	N	21	178	1			165
							23	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					192
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					192
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	142	1	871	3	N	-0-					192
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	3	N	29					221
							32	9									
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	830	3	N	14					235
							15	9									
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	N	5					240
							6	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	504	-0-	-426	-0-	70	1	428	3	N	5					191
							6	9									
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	128	1	787	3	N	7					198
							8	9									
10	1054	N	864	-0-	-190	-0-	120	1	738	3	N	5					203
							6	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	13					216
							14	9									
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	847	3	N	17					233
							19	9									
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	11					244
							12	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	211	1	1293	3	N	22					350
							24	9									
09	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	203	1	1248	3	N	15					365
							17	9									
10	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	222	1	1362	3	N	27					392
							30	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	249	1	1531	3	N	27	184	1			235
							30	9									
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	243	1	1496	3	N	40					275
							44	9									
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1453	3	N	28					303
							31	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	148	1	910	3	N	15					239
							17	9									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	140	1	863	3	N	15					254
							17	9									
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	127	1	778	3	N	15					269
							17	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	144	1	885	3	N	17					286
							19	9									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	141	1	865	3	N	35	193	1			128
							39	9									
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	11					139
							12	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

08	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	405	1	2488	3	N	16					283
							18	9									
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	418	1	2568	3	N	27					310
							30	9									
10	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	354	1	2175	3	N	23					333
							25	9									
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	432	1	2656	3	N	41	196	1			178
							45	9									
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	410	1	2520	3	N	45					223
							50	9									
01	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	400	1	2460	3	N	31					254
							34	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	104	1	641	3	N	45					430
							50	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	N	51	182	1			299
							56	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	672	3	N	88					387
							97	9									
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	103	1	632	3	N	39	186	1			240
							43	9									
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	90	1	554	3	N	28					268
							31	9									
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	104	1	640	3	N	71	181	1			158
							78	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	221	1	1355	3	N	27					320
							30	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	210	1	1287	3	N	37					357
							41	9									
10	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	165	1	1014	3	N	15					372
							17	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	194	1	1192	3	N	23					395
							25	9									
12	1426	N	948	-0-	-478	-0-	131	1	806	3	N	10					405
							11	9									
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	215	1	1322	3	N	28	186	1			247
							31	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	3	9	9	N	8					60
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15	9	N	14					74
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	3	11	9	N	10					84
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	3	12	9	N	11					95
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	3	22	9	N	20					115
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	3	19	9	N	17					132

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	537	3	6	9	N	5					275
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5					280
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	N	7					287
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5					292
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	3	11	9	N	10					302
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	596	3	13	9	N	12					314

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	3	4	9	N	4					190
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1					191
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	N	3					194
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9	180	1			23
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10					33
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	11					44

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	693	3	3	9	N	3					180
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	684	3	9	9	N	8					188
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	N	4					192
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	N	8					200
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10					210
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	743	3	13	9	N	12					222

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	637	3	12	9	N	11					233
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	N	10					243
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	N	9					252
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15	194	1			73
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	N	15					88
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	677	3	19	9	N	17					105

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3230	-0-	-552	-0-	3182	3	48	9	N	44					259
09	3660 X	3244	-0-	-416	-0-	3194	3	50	9	N	45	185	1			119
10	3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2793	3	55	9	N	50					169
11	3480 X	2951	-0-	-529	-0-	2887	3	64	9	N	58					227
12	3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2586	3	52	9	N	47					274
01	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2826	3	58	9	N	53	195	1			132

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	823	3	9	9	N	8					195
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	N	7					202
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5					207
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	817	3	7	9	N	6					213
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	836	3	8	9	N	7					220
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	3	9	9	N	8					228

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	N	28					200
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12	187	1			25
10	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1516	2	33	9	N	30					55
11	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1434	2	32	9	N	29					84
12	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1245	2	32	9	N	29					113
01	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1232	2	23	9	N	21					134

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772 X	12529	-0-	-243	-0-	12325	3	204	9	N	185	187	1			167
09	12360 X	11806	-0-	-554	-0-	11585	3	221	9	N	201	185	1			183
10	12772 X	10784	-0-	-1988	-0-	10577	3	207	9	N	188	194	1			177
11	12330 X	11029	-0-	-1301	-0-	10812	3	217	9	N	197	185	1			189
12	12741 X	11123	-0-	-1618	-0-	10868	3	255	9	N	232	189	1			232
01	12524 X	11215	-0-	-1309	-0-	10950	3	265	9	N	241	193	1			280

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	10	1	1193	2	N	-0-	172	1				30
09	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	10	1	1035	2	N	-0-						30
10	1209	N	25	-0-	-1184	-0-	10	1	15	2	N	-0-						30
11	1170	N	181	-0-	-989	-0-	10	1	171	2	N	-0-						30
12	1085	N	381	-0-	-704	-0-	10	1	371	2	N	-0-						30
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-						30

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

08	837 #	18	-0-	-819	-0-	18	2		N	-0-			106
09	780 #	84	-0-	-696	-0-	84	2		N	-0-			106
10	806 #	99	-0-	-707	-0-	99	2		N	-0-			106
11	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2		N	-0-			106
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			106
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

08	1767 #	1532	-0-	-235	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
09	1710 #	1521	-0-	-189	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
10	1767 #	1524	-0-	-243	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1710 #	1464	-0-	-246	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
12	1705 #	1473	-0-	-232	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
01	1581 #	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

08	1550 #	954	-0-	-596	-0-	954	2		N	-0-			-0-
09	1590 #	928	-0-	-662	-0-	928	2		N	-0-			-0-
10	1643 #	1169	-0-	-474	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
11	1590 #	1042	-0-	-548	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
12	1364 #	1132	-0-	-232	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
01	1178 #	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

08	248 #	115	-0-	-133	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	240 #	94	-0-	-146	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					-0-
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	-0-					-0-
10	713	#	393	-0-	-320	-0-	31	1	362	2	N	-0-					-0-
11	690	#	484	-0-	-206	-0-	30	1	454	2	N	-0-					-0-
12	744	#	405	-0-	-339	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-
01	744	#	672	-0-	-72	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	26	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	30	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2484	2	N	-0-					-0-
12	2449	R	2449	-0-	-0-	-0-	31	1	2418	2	N	-0-					-0-
*01	2695	R	2695	-0-	-0-	-0-	31	1	2664	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	#	1123	-0-	-117	-0-	31	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1170	#	1114	-0-	-56	-0-	30	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1147	#	1122	-0-	-25	-0-	31	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	1110	#	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					44
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					44
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					102
09	630	#	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					102
10	620	#	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					102
11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					102
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					102
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					102

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

08	2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	2457	2	4	9	N	4					77
09	2250 #	2202	-0-	-48	-0-	2202	2			N	-0-					77
10	2325 #	1914	-0-	-411	-0-	1900	2	14	9	N	13					90
11	2250 #	749	-0-	-1501	-0-	749	2			N	-0-					90
12	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	N	4					94
*01	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					97

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

08	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	N	-0-					33
09	1170 #	543	-0-	-627	-0-	87	1	456	2	N	-0-					33
10	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	2	N	-0-					33
11	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	N	-0-					33
12	1209 #	1078	-0-	-131	-0-	117	1	961	2	N	-0-					33
01	1209 #	50	-0-	-1159	-0-	25	1	25	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

08	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1620 #	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1674 #	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1620 #	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1674 #	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1674 #	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					129
09	630 #	175	-0-	-455	-0-	88	1	43	2	N	40					169
						44	9									
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	202	1	323	2	N	130	177	1			122
						143	9									
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	67					189
						74	9									
12	866 R	866	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	160	175	1			174
						176	9									
*01	827 R	827	-0-	-0-	-0-	202	1	516	2	N	99	171	1			102
						109	9									

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	334	-0-	-348	-0-	75	1	259	2	N	-0-					70
09	737	R	737	-0-	-0-	-0-	130	1	592	2	N	14					84
							15	9									
10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	8					92
							9	9									
11	390	#	366	-0-	-24	-0-	130	1	228	2	N	7					99
							8	9									
12	682	#	363	-0-	-319	-0-	130	1	227	2	N	5					104
							6	9									
01	682	#	368	-0-	-314	-0-	130	1	235	2	N	3					107
							3	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

08	2387	#	518	-0-	-1869	-0-	202	1	292	2	N	22					177
							24	9									
09	2310	#	359	-0-	-1951	-0-	202	1	89	2	N	62					239
							68	9									
10	1736	#	318	-0-	-1418	-0-	202	1	49	2	N	61	176	1			124
							67	9									
11	1410	#	936	-0-	-474	-0-	202	1	687	2	N	43					167
							47	9									
12	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	202	1	1629	2	N	7					174
							8	9									
*01	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	105					279
							116	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

08	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1767	#	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1710	#	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1590	#	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1643	#	1114	-0-	-529	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	420	#	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	#	1441	-0-	-357	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	481	-0-	481	9517	481	2			N	-0-					16
09	0	A	12	-0-	12	9529	12	2			N	-0-					16
10	0	A	42	-0-	42	9571	42	2			N	-0-					16
11	0	A	4	-0-	4	9575	4	2			N	-0-					16
12	0	A	-0-	-0-	-0-	9575					N	-0-					16
01	0	A	9	-0-	9	9584	9	2			N	-0-					16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	#	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-					37
09	1410	#	1097	-0-	-313	-0-	1097	2			N	-0-					37
10	1364	#	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					37
11	1290	#	645	-0-	-645	-0-	645	2			N	-0-					37
12	1240	#	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			N	-0-					37
01	1302	#	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5797 #	4703	-0-	-1094	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
09	5610 #	5069	-0-	-541	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
10	5580 #	5255	-0-	-325	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
11	5130 #	5070	-0-	-60	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
12	5239 #	4750	-0-	-489	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
01	5270 #	4137	-0-	-1133	-0-	4137	2			N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

08	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	-0-			162
09	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1106	2	N	8			170
						9	9							
10	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	130	1	1108	2	N	-0-			170
11	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	130	1	1054	2	N	-0-			170
12	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	1040	2	N	-0-			170
*01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	-0-			170

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

08	527 #	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-			-0-
09	510 #	265	-0-	-245	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	558 #	236	-0-	-322	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
*01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

08	1612 #	665	-0-	-947	-0-	654	3	11	9	N	10			114
09	920 R	920	-0-	-0-	-0-	908	3	12	9	N	11			125
10	930 #	853	-0-	-77	-0-	840	3	13	9	N	12			137
11	958 R	958	-0-	-0-	-0-	944	3	14	9	N	13			150
12	962 R	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12			162
01	961 #	958	-0-	-3	-0-	944	3	14	9	N	13			175

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

08	434 N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-			96
09	330 N	175	-0-	-155	-0-	30	1	145	2	N	-0-			96
10	341 N	44	-0-	-297	-0-	17	1	27	2	N	-0-			96
11	390 N	88	-0-	-302	-0-	30	1	58	2	N	-0-			96
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	31	1	74	2	N	-0-			96
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	-0-			96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					58
09	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					58
10	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					58
11	150	#	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					58
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	30	1	1221	2	N	-0-					65
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					65
10	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	28	1	1156	2	N	-0-					65
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	29	1	1089	2	N	-0-					65
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					65
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					185
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					185
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					185
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					185
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					185
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

08	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	28	1	1130	2	N	-0-					192
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					192
10	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	26	1	1193	2	N	-0-					192
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	-0-					192
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	31	1	1379	2	N	-0-					192
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	N	-0-					192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

08	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
01	620 N	535	-0-	-85	B	-0-	535	2		N	-0-			-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

08	2201 N	2175	-0-	-26		-0-	2157	2	18 9	N	16			61
09	1959 N	1959	-0-	-0-		-0-	1959	2		N	-0-			61
10	2201 N	1973	-0-	-228		-0-	1962	2	11 9	N	10			71
11	2100 N	1876	-0-	-224		-0-	1876	2		N	-0-			71
*12	2015 N	1865	-0-	-150		-0-	1863	2	2 9	N	2			73
*01	2041 N	2041	-0-	-0-		-0-	2024	2	17 9	N	15			88

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	30	1	933	2	N	-0-					-0-
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	24	1	732	2	N	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	25	1	877	2	N	-0-					-0-
12	868 N	707	-0-	-161 B	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
*01	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	25	1	867	2	N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					5
09	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					5
10	713	#	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					5
11	690	#	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					5
12	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					5
01	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-					215
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-					215
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					215
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					215
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					215
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 #	545	-0-	-106	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09	630 #	550	-0-	-80	-0-	550	2		N	-0-			-0-
10	651 #	469	-0-	-182	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	600 #	177	-0-	-423	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	620 #	144	-0-	-476	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			62
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	7		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

08	2356 #	1056	-0-	-1300	-0-	1056	3			N	-0-					15
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					15
10	1643 #	1301	-0-	-342	-0-	1301	3			N	-0-					15
11	1560 #	1217	-0-	-343	-0-	1217	3			N	-0-					15
12	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					15
01	1705 #	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-					15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1017	2	239	9	N	217	186	1			428
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1322	2	74	9	N	67	177	1			318
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					318
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					318
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

08	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	125	2	11	9	N	10					231
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	98	2	9	9	N	8					239
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					239
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					239
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					239
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2	Y	-0-			64
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2	Y	-0-			64
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	Y	-0-			64
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			64
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			64
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-			64

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3					282
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2124	2	76	9	N	69	189	1			162
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2153	2	24	9	N	22					184
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-	50	1			42
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					58
09	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					58
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					58
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	45					103
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1611	2	345	9	N	314	193	1			224
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10					49
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1704	3	8	9	N	7					56
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					56
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-					56
12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					56
01	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2158	3	40	9	N	36					308
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2274	3	45	9	N	41					349
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					349
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					349
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-	192	1			157
01	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	3			N	-0-					157

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	3	28	9	N	25					184
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1557	3	24	9	N	22					206
10	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	3			N	-0-					206
11	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	1244	3	1	9	N	1					207
12	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1432	3	7	9	N	6					213
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	N	17					230

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2453	3	51	9	N	46					137
09	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2364	3	40	9	N	36					173
10	2821	N	2312	-0-	-509	-0-	2300	3	12	9	N	11					184
11	2430	N	1986	-0-	-444	-0-	1931	3	55	9	N	50					234
12	2480	N	1760	-0-	-720	-0-	1732	3	28	9	N	25	184	1			75
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2199	3	56	9	N	51					126

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					145
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					145
10	992	N	726	-0-	-266	-0-	724	3	2	9	N	2					147
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					147
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					147
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					147

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	N	6					163
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	313	3	6	9	N	5					168
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	338	3	8	9	N	7					175
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	320	3	6	9	N	5					180
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	294	3	6	9	N	5					185
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	303	3	6	9	N	5					190

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					195
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					195
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					195
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					195
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					195
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					195

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	N	3					242
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7					249
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					249
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					249
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					249
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					97
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					97
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					97
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					97
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					97
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	3	22	9	N	20					145
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15					160
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					160
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1311	3	10	9	N	9					169
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1317	3	7	9	N	6					175
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1352	3	24	9	N	22					197

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1582	3	36	9	N	33					195
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1486	3	46	9	N	42					237
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					237
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	3	52	9	N	47	189	1			95
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1617	3	21	9	N	19					114
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1566	3	35	9	N	32					146

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	948	3	15	9	N	14					227
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	910	3	23	9	N	21					248
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					248
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	882	3	24	9	N	22					270
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	896	3	24	9	N	22	199	1			93
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	875	3	19	9	N	17					110

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	892	-0-	-720	-0-	878	3	14	9	N	13					137
09	1200	N	881	-0-	-319	-0-	863	3	18	9	N	16					153
10	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					153
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					153
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	880	3	7	9	N	6					159
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	866	3	20	9	N	18					177

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	687	3	28	9	N	25	185	1			202
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	641	3	21	9	N	19					221
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					221
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	581	3	29	9	N	26					247
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	600	3	43	9	N	39					286
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	521	3	37	9	N	34	194	1			126

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					105
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9	N	1					106
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					106
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					106
12	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					106
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	419	3	2	9	N	2					200
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2					202
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3					205
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	408	3	3	9	N	3					208
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	3	21	9	N	19	191	1			36
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	3	12	9	N	11					47

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11					216
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	235	3	11	9	N	10					226
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					226
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					226
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	175	3	14	9	N	13					239
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	3	13	9	N	12					251

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1926	3	25	9	N	23					234
09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1797	3	24	9	N	22					256
10	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	-0-					256
11	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1704	3			N	-0-					256
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			N	-0-					256
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-					256

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					43
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					43
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					43
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					43
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					43
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	N	25					152
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1299	3	31	9	N	28					180
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	3	50	9	N	45					225
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1224	3	53	9	N	48	191	1			82
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1408	3	25	9	N	23					105
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1226	3	19	9	N	17					122

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1690	3	11	9	N	10					218
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	3	22	9	N	20					238
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1660	3	6	9	N	5					243
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	10					253
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1941	3	21	9	N	19	189	1			83
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	3	13	9	N	12					95

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

08	403	N	394	-0-	-9	-0-	373	3	21	9	N	19					202
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	3	14	9	N	13					215
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	356	3	17	9	N	15					230
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	286	3	13	9	N	12					242
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	360	3	23	9	N	21	175	1			88
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	350	3	15	9	N	14					102

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-		18
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-		18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			88
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			88
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			88
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1	8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7					174
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7	41	1			140
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					32
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					32
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					32
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	594	2	185	9	N	168					200
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	3	9	N	3	185	1			18
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					18

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

08	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3236	2	31	9	N	28					332
09	3780	X	2654	-0-	-1126	-0-	2530	2	124	9	N	113	170	1			275
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	434	1	4922	2	N	119					394
							131	9									
11	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	420	1	3485	2	N	45	184	1			255
							50	9									
12	4681	X	3699	-0-	-982	-0-	434	1	3192	2	N	66					321
							73	9									
01	5487	X	4362	-0-	-1125	-0-	434	1	3886	2	N	38					359
							42	9									

SILVER CREEK (MISS) //CONT.// 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4399	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4	1	4716	2	Y	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	36	1	4007	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	34	1	4382	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	19	1	4059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2595	-0-	-505	1021	2595	2			N	-0-					181
09	3566	X	2545	-0-	-1021	-0-	2545	2			N	-0-					181
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					181
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					181
12	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-					181
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-	2102	2			N	-0-					181

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	411	2	18	9	N	16					105
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					105
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					105
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	2			N	-0-					105
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					105
01	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

08	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2		N	-0-		-0-
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2		N	-0-		-0-
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2		N	-0-		-0-
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2		N	-0-		-0-
*12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-		-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-		-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
10	2356 N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2		N	-0-		-0-
11	2280 N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2		N	-0-		-0-
*12	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
*01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

JILPETCO, INC. 432469

MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-					61
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					61
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	31	1	205	2	N	-0-					61
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					61
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-					61
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-					27
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	30	1	359	2	N	-0-					27
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	31	1	338	2	N	-0-					27
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	2	N	-0-					27
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	31	1	351	2	N	-0-					27
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	29	1	1228	2	N	-0-					33
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					33
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	26	1	1088	2	N	1					34
							1	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1256	2	N	3					37
							3	9									
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	29	1	1233	2	N	-0-					37
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-					37

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652

NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

08	961 N	798	-0-	-163	-0-	798	2		N	-0-			228
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			228
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			228
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			228
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			228
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			228

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					39
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					39
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-					39
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-					39
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	3					42
							3	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	1					43
							1	9									

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-					81
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	N	4					85
							4	9									
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	20	1	593	2	N	2					87
							2	9									
11	810	N	650	-0-	-160	-0-	24	1	626	2	N	-0-					87
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	1					88
							1	9									
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					88

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	186	1	3508	2	N	6	177	1			53
							7	9									
09	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	180	1	3300	2	N	14					67
							15	9									
10	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	170	1	2820	2	N	38					105
							42	9									
11	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	178	1	3346	2	N	33					138
							36	9									
12	3689	X	3098	-0-	-591	-0-	167	1	2879	2	N	47	161	1			24
							52	9									
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	164	1	2619	2	N	35					59
							39	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					25
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					25
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					25
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					25
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					70
09	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			N	-0-					70
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3252	2	163	9	N	148	188	1			30
11	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-					30
12	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					30
01	3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2794	2			N	-0-					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

08	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	310	1	1176	2	N	-0-					130
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	300	1	1122	2	N	-0-					130
10	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	220	1	804	2	N	-0-					130
11	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	240	1	973	2	N	-0-					130
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	300	1	1173	2	N	-0-					130
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	310	1	1173	2	N	-0-					130

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

08	1178 N	788	-0-	-390	-0-	788	2			N	-0-					196
09	1080 N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					196
10	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			N	-0-					196
11	750 N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					196
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					196
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					196

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					45
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					45
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					45
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					45
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3781	R	3781	-0-	-0-	-0-	3773	3	8	9	N	7					21
09	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2913	3	2	9	N	2					23
10	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	3186	3	2	9	N	2					25
11	2850	#	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					25
12	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25
01	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	340	-0-	-218	-0-	202	1	138	2	N	-0-					144
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	128	1	342	2	N	-0-					144
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	163	1	249	2	N	-0-					144
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	202	1	333	2	N	-0-					144
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	202	1	373	2	N	-0-					144
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	202	1	279	2	N	-0-					144

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					176
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					176
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					176
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					176
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					176
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ G-10	1379	-0-	1379	3997	1379	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10	1303	-0-	1303	5300	1303	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10	1243	-0-	1243	6543	1243	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	1286	-0-	1286	7829	1286	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	1275	-0-	1275	9104	1275	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9104					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ G-10	1379	-0-	1379	4021	1379	3			Y	-0-					77
09	DLQ G-10	1303	-0-	1303	5324	1303	3			Y	-0-					77
10	DLQ G-10	1243	-0-	1243	6567	1243	3			Y	-0-					77
11	DLQ G-10	1286	-0-	1286	7853	1286	3			Y	-0-					77
12	DLQ G-10	1275	-0-	1275	9128	1275	3			Y	-0-					77
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9128					Y	NO RPT					77

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					271
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					271
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-	180	1			91
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1216	3	204	9	N	185	185	1			91
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					91
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-					-0-
11	1500	N	694	-0-	-806	-0-	694	2		N	-0-					-0-
12	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	2		N	-0-					-0-
01	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2		N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

08	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3618	1099	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1631	-0-	1631	5249	1631	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1262	-0-	1262	6511	1262	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1666	-0-	1666	8177	1666	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1765	-0-	1765	9942	1765	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9942					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

08	DLQ G-10	314	-0-	314	714	314	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	466	-0-	466	1180	466	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	1541	361	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	476	-0-	476	2017	476	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	504	-0-	504	2521	504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2521					Y	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	157	-0-	157	291	157	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	233	-0-	233	524	233	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	704	180	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	238	-0-	238	942	238	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	1195	253	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1195				Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			12
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			12
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			12
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			12
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			12
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3		N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2351	-0-	-749	362	2351	3			N	-0-					120
09	2550	X	2188	-0-	-362	-0-	2188	3			N	-0-					120
10	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	2009	3	6	9	N	5					125
11	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	1986	3	3	9	N	3					128
12	2201	X	1951	-0-	-250	-0-	1949	3	2	9	N	2					130
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					130

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					88
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					88
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					88
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					88
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					88
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					5
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					5
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			80
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			80
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8 9	N	7			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

08	12152	X	9418	-0-	-2734	-0-	205	1	9064	2	Y	135	182	1			124
							149	9									
09	11760	X	9618	-0-	-2142	-0-	316	1	9123	2	Y	163	178	1			109
							179	9									
10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	292	1	10342	2	Y	92					201
							101	9									
11	9570	X	7602	-0-	-1968	-0-	7448	2	154	9	Y	140	150	1			191
12	9548	X	8820	-0-	-728	-0-	339	1	8332	2	Y	135	180	1			146
							149	9									
01	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	404	1	8223	2	Y	125					271
							138	9									

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4262	2	39	9	N	35	173	1			54
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3426	2	75	9	N	68					122
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3058	2	79	9	N	72					194
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2583	2	88	9	N	80	177	1			97
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2	1	2637	2	N	92					189
							101	9									
*01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	2	N	70	189	1			70
							77	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1846	2	32	9	Y	29					175
09	1920	X	1844	-0-	-76	-0-	1800	2	44	9	Y	40					215
10	2015	X	1797	-0-	-218	-0-	19	1	1749	2	Y	26					241
							29	9									
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	2	Y	47	180	1			108
							52	9									
12	3100	N	3711	-0-	611	611	149	1	3499	2	Y	57					165
							63	9									
*01	3100	N	2727	-0-	-373	238	149	1	2517	2	Y	55					220
							61	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

08	8153	X	5374	-0-	-2779	-0-	4870	2	504	9	Y	458	430	1			111
09	7890	X	7519	-0-	-371	-0-	6976	2	543	9	Y	494	533	1			72
10	8153	X	8050	-0-	-103	-0-	7502	2	548	9	Y	498	524	1			46
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8604	2	529	9	Y	481	454	1			73
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	771	1	8537	2	Y	502	490	1			85
							552	9									
*01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	773	1	6370	2	Y	506	526	1			65
							557	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

08	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2415	2	435	9	Y	395	321	1			114
09	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	2677	2	505	9	Y	459	523	1			50
10	3441	X	1963	-0-	-1478	-0-	29	1	1501	2	Y	394	328	1			116
							433	9									
11	3330	X	1684	-0-	-1646	-0-	72	1	1251	2	Y	328	360	1			84
							361	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	926	1	1433	2	Y	519	363	1			240
							571	9									
01	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	31	1	2021	2	Y	455	352	1			343
							501	9									

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

08	6386	X	4938	-0-	-1448	-0-	4056	2	882	9	Y	802	717	1			206
09	6090	X	4687	-0-	-1403	-0-	3803	2	884	9	Y	804	712	1			298
10	7626	X	5886	-0-	-1740	-0-	29	1	4997	2	Y	782	876	1			204
							860	9									
11	7380	X	5611	-0-	-1769	-0-	72	1	4759	2	Y	709	871	1			42
							780	9									
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1202	1	4367	2	Y	802	710	1			134
							882	9									
01	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-	65	1	3383	2	Y	813	702	1			245
							894	9									

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					1861
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					1861
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					1861
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1861
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					1861
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

08	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	4810	2	163	9	N	148					3321
09	4980	X	4334	-0-	-646	-0-	4168	2	166	9	N	151	197	1			3275
10	5642	X	3112	-0-	-2530	-0-	3031	2	81	9	N	74					3349
11	5460	X	496	-0-	-4964	-0-	496	2			N	-0-					3349
12	5642	X	672	-0-	-4970	-0-	672	2			N	-0-					3349
01	4960	X	1169	-0-	-3791	-0-	1157	2	12	9	N	11					3360

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

08	11253	X	9251	-0-	-2002	-0-	9011	2	240	9	N	218	183	1			6392
09	10890	X	7016	-0-	-3874	-0-	6730	2	286	9	N	260	180	1			6472
10	11253	X	7927	-0-	-3326	-0-	7792	2	135	9	N	123					6595
11	10890	X	9658	-0-	-1232	-0-	9478	2	180	9	N	164	194	1			6565
12	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7545	2	347	9	N	315	183	1			6697
01	9238	X	6289	-0-	-2949	-0-	6052	2	237	9	N	215	198	1			6714

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

08	3193	X	514	-0-	-2679	-0-	372	1	142	2	N	-0-					300
09	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	360	1	2547	2	N	-0-					300
10	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	372	1	2584	2	N	-0-					300
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	360	1	2425	2	N	-0-					300
12	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	372	1	2455	2	N	-0-					300
01	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	372	1	2417	2	N	-0-					300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-	186	1			18
09	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					18
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

08	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1685	2	17	9	N	15					171
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1631	2	48	9	N	44					215
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					215
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					215
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					47
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1482	2	11	9	N	10					57
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1249	2	205	9	N	186	186	1	190	7	12
09	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			N	-0-					12
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

08	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					5
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					5
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

08	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			Y	-0-					101
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					101
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	7	-0-	-4147	-0-	7	2			N	-0-					171
09	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					171
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					171
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					171
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					171
01	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					171

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					70
09	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2			N	-0-					70
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					107
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					107
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					113
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2063	2	134	9	N	122	180	1			55
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					143
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					143
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5241	-0-	-1424	-0-	5219	2	22	9	N	20					100
09	5640	X	5166	-0-	-474	-0-	5133	2	33	9	N	30					130
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					130
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					130
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					130
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2134	2	111	9	N	101					185
09	2220	N	1934	-0-	-286	-0-	1906	2	28	9	N	25					210
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					210
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					210
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					180
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					180
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					180
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-					129
09	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1983	2			N	-0-					129
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	2			N	-0-					95
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					95
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					70
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					70
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					70
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2059	-0-	-421	-0-	2059	2			N	-0-					34
09	2340	X	1939	-0-	-401	-0-	1939	2			N	-0-					34
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					34
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					34
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					34
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					34

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2575	2	54	9	N	49					224
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-	176	1			48
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					48
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					48
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3236	-0-	-825	-0-	3212	2	24	9	N	22					267
09	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	3141	2	19	9	N	17	181	1			103
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					103
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					103
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					103
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2267	2			N	-0-					89
09	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2159	2			N	-0-					89
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					40
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					40
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-	183	1	3	7	27
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					27
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2117	2	44	9	N	40					87
09	2160	N	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					87
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4886	2	22	9	N	20					133
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4780	2	21	9	N	19					152
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					152
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					152
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					152
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					152

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

08	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2214	2	8	9	N	7					103
09	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	2149	2	11	9	N	10					113
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					178
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					178
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					178
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1585	2	80	9	N	73					105
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1429	2	52	9	N	47					152
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	53	7			188
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					188
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					188
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					188
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					188
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					103
09	1080 N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					103
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1204	2	48	9	N	44					183
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					189
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					189
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					189
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					85
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					85
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					30
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					30
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					5
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					5
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

08	3224	X	998	-0-	-2226	-0-	998	2			N	-0-					44
09	3120	X	927	-0-	-2193	-0-	927	2			N	-0-					44
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					44
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					44
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					44
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					82
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					82
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1834	2	24	9	N	22	185	1			40
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1709	2	47	9	N	43					131
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1917	2	33	9	N	30					161
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					161
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1987	2	20	9	N	18					82
09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1677	2	4	9	N	4					86
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					86
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

08	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1791	2	1	9	N	1					162
09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	1620	2	4	9	N	4					166
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					166
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					166
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

08	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	2			Y	-0-					83
09	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			Y	-0-					83
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	816	2	46	9	N	42					169
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	928	2	48	9	N	44	175	1			38
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	N	20					58
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

08	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					201
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					201
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					201
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					201
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1982	2	8	9	N	7					140
09	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			N	-0-					140
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3252	2	11	9	N	10	183	1			2
09	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-					2
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					2
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					2
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					2
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					2

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					51
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					51
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					25
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					25
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	1358	2			N	-0-					36
09	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1463	2			N	-0-					36
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2028	2	13	9	N	12					171
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	53	1			118
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2948	2	18	9	N	16					164
09	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-					164
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					164
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					164
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					164
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					14
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					14
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3345	2	2	9	N	2	187	1			105
09	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-					105
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					105
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					105
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					105
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					105

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3					35
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1					36
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					119
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					119
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					119
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					36
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					36
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					195
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1631	2	63	9	N	57	180	1			72
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-	185	1	1	7	63
09	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2			N	-0-					63
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					63
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					63
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					63
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					99
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					99
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	1561	2			N	-0-	179	1			41
09	2700	X	1811	-0-	-889	-0-	1792	2	19	9	N	17					58
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					58
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					58
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					48
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5087	2	77	9	N	70					209
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5150	2	68	9	N	62	175	1			96
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					96
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					96
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					96
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					96

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-	3	7			177
09	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2			N	-0-	145	1			32
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2021	2	34	9	N	31	172	1			171
09	2040	N	1742	-0-	-298	-0-	1742	2			N	-0-	126	1			45
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					57
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					57
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					158
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					158
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					158
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					158
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2472	2			N	-0-					155
09	3210	X	2401	-0-	-809	-0-	2401	2			N	-0-					155
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					155
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					155
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					155
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					155

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					48
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					48
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

08	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-	115	7			30
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	2			N	-0-					30
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1779	2	35	9	N	32	178	1			29
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					29
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

08	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			N	-0-					48
09	2010	N	1600	-0-	-410	-0-	1600	2			N	-0-					48
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

08	6293	X	2131	-0-	-4162	-0-	2131	2			Y	-0-					20
09	5520	X	2026	-0-	-3494	-0-	2026	2			Y	-0-					20
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					20
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

08	2542	N	1846	-0-	-696	-0-	1809	2	37	9	Y	34					99
09	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	1683	2	25	9	Y	23					122
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

08	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	3204	2			N	-0-					154
09	3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-	115	1			39
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					39
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					39
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					39
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

08	3441 X	2805	-0-	-636	-0-	2805	2			N	-0-					164
09	3330 X	2703	-0-	-627	-0-	2703	2			N	-0-					164
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					164
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					164
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					164
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

08	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	2237	2	1	9	N	1					48
09	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			N	-0-					48
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

08	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	3588	2			Y	-0-					20
09	3870 X	3236	-0-	-634	-0-	3236	2			Y	-0-					20
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					20
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					20
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					20
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					20

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

08	2945 X	2200	-0-	-745	-0-	2007	2	193	9	Y	175	158	1			113
09	2850 X	2068	-0-	-782	-0-	2068	2			Y	-0-					113
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					113
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					113
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

08	3999 X	3560	-0-	-439	-0-	3542	2	18	9	N	16					172
09	3810 X	2722	-0-	-1088	-0-	2718	2	4	9	N	4					176
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					176
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					176
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					176
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	2274	2	4	9	Y	4					11
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					13
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					153
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2313	2	72	9	N	65					218
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					218
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					218
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	184	1			123
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1375	-0-	-609	-0-	1366	2	9	9	Y	8	24	1			21
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3					24
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2905	2			Y	-0-					56
09	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	2623	2	117	9	Y	106	136	1			26
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					26
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					26
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					26
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-					96
09	3210	X	2669	-0-	-541	-0-	2504	2	165	9	N	150	172	1			74
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					74
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					74
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					74
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	960	2	4	9	Y	4					36
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					36
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					140
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					140
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					41
09	1890	X	345	-0-	-1545	-0-	345	2			N	-0-					41
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					41
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					41
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					41
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

08	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	2999	2	4	9	N	4					161
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	2659	2			N	-0-					161
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					161
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					161
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					161
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

08	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			Y	-0-					56
09	4110	X	3223	-0-	-887	-0-	3105	2	118	9	Y	107	137	1			26
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					26
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					26
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1943	2	7	9	Y	6	20	1			17
09	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	1682	2	3	9	Y	3					20
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					37
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					37
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2297	2	7	9	Y	6					19
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5					24
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	2924	2	6	9	Y	5	63	1			10
09	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	2830	2			Y	-0-					10
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					10
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					10
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-					14
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			Y	-0-					14
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3343	2	52	9	Y	47	134	1			119
09	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	3173	2	18	9	Y	16					135
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					135
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					135
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					135
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					135

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3862	-0-	-509	-0-	3843	2	19	9	N	17	179	1			140
09	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3690	2	271	9	N	246	350	1			36
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					36
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					36
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					36
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4040	-0-	-889	-0-	4040	2			Y	-0-					56
09	4560	X	3972	-0-	-588	-0-	3854	2	118	9	Y	107	137	1			26
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					26
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					26
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					26
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	2175	2	6	9	Y	5	63	1			10
09	3060	X	2039	-0-	-1021	-0-	2039	2			Y	-0-					10
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					10
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	150	1			13
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	645	3	63	9	N	57					70
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					70
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	2290	2	6	9	Y	5	62	1			10
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					10
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					10
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					67
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	N	12	62	1			17
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					17
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					17
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					215
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2565	2	4	9	N	4	174	1			45
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					13
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					13
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					13
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					166
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					166
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					166
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					166
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					156
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1291	2	111	9	N	101					257
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					257
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					257
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	836	-0-	-454	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					58
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					58
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					58
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					58
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			N	-0-					78
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-					78
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					188
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1338	2	76	9	N	69					257
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					257
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					257
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					97
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					97
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					97
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					97
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					97
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2754	2	11	9	N	10					118
09	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2639	2	11	9	N	10					128
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					128
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					128
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					128
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					128

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	2492	2	19	9	N	17					157
09	3300	X	2440	-0-	-860	-0-	2320	2	120	9	N	109	188	1			78
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					78
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					78
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					78
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					78

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	850	-0-	-266	-0-	850	2			Y	-0-					79
09	990	N	493	-0-	-497	-0-	493	2			Y	-0-					79
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5828	2	117	9	N	106	375	1			241
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5247	2	125	9	N	114	189	1			166
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					166
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					166
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					166
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12251	-0-	-1048	-0-	12221	2	30	9	N	27	183	1			26
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					26
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					26
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					26
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					26
01	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					114
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					114
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					114
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					114
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					73
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					73
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					44
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					44
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

08	11129	X	9670	-0-	-1459	-0-	9460	2	210	9	N	191	373	1			350
09	10770	X	5577	-0-	-5193	-0-	5530	2	47	9	N	43	184	1			209
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					209
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					209
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					209
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					209

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1					78
09	2610	N	2119	-0-	-491	-0-	2109	2	10	9	Y	9	72	1			15
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					15
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2510	2			Y	-0-					78
09	2640	X	2156	-0-	-484	-0-	2146	2	10	9	Y	9	72	1			15
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					15
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					15
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	6499	-0-	-3793	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7005	-0-	-1605	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7780	2	108	9	N	98	370	1			301
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7465	2	107	9	N	97	224	1			174
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					174
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					174
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					174
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					174

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					43
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					43
10	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2267	2	79	9	N	72	172	1			78
09	2190	N	2023	-0-	-167	-0-	1984	2	39	9	N	35					113
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5106	-0-	-40	-0-	5049	2	57	9	N	52					298
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4888	2	73	9	N	66					364
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					364
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					364
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					364
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					364

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-	62	7			30
09	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	2			N	-0-					30
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

08	4929	X	476	-0-	-4453	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	734	-0-	-3226	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

08	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10478	-0-	-562	-0-	10478	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

08	21607	X	20109	-0-	-1498	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	18607	-0-	-1493	-0-	18607	2			Y	-0-					-0-
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	4459	-0-	-4159	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6241	-0-	-1499	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	4989	-0-	-4249	-0-	4977	2	12	9	N	11					97
09	8940	X	5830	-0-	-3110	-0-	5778	2	52	9	N	47					144
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					144
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					144
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					144
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					144

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7668	2	307	9	Y	279	308	1			147
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6438	2	307	9	Y	279	194	1			232
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					232
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					232
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					232
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					232

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12374	-0-	-615	-0-	12346	2	28	9	N	25					207
09	12570	X	11840	-0-	-730	-0-	11816	2	24	9	N	22					229
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					229
11	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					229
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					229
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					229

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3965	-0-	-1057	-0-	3770	2	195	9	N	177	191	1			184
09	4800	X	4789	-0-	-11	-0-	4703	2	86	9	N	78					262
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					262
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					262
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					262
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					262

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	240	X	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	1918	-0-	-1678	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2605	2	62	9	N	56					217
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3473	2	70	9	N	64					281
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					281
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					281
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					281
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					281

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4095	2	1	9	Y	1	140	1			92
09	2340	X	1880	-0-	-460	-0-	1874	2	6	9	Y	5	78	1			19
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					19
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					19
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	21458	2	644	9	Y	585	738	1			351
09	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	20635	2	590	9	Y	536	604	1			283
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					283
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					283
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					283
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					283

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12853	-0-	-407	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460 X	17702	-0-	-2758	-0-	17465	2	237	9	N	215	365	1			262
09	19800 X	18078	-0-	-1722	-0-	17910	2	168	9	N	153	185	1			230
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					230
11	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					230
12	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					230
01	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					230

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

08	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11526	2	315	9	N	286	375	1			172
09	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11290	2	278	9	N	253					425
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					425
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					425
12	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					425
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					425

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

08	1364 N	630	-0-	-734	-0-	630	2			N	-0-	160	1	3	7	19
09	870 N	829	-0-	-41	-0-	816	2	13	9	N	12					31
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					135
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					135
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

08	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					18
09	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					18
10	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					18
11	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					18
12	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					18
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4896	2	237	9	N	215	367	1			169
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3900	2	100	9	N	91	161	1			99
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					99
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					99
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					99
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					99

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3850	2	226	9	N	205	375	1			300
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3699	2	205	9	N	186					486
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					486
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					486
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					486
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					486

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

08	1147	N	682	-0-	-465	-0-	514	2	168	9	Y	153	202	1			74
09	1080	N	378	-0-	-702	-0-	273	2	105	9	Y	95	68	1			101
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

08	8029	X	5469	-0-	-2560	-0-	1018	1	4213	2	N	216	176	1			299
							238	9									
09	7740	X	5197	-0-	-2543	-0-	972	1	4128	2	N	88					387
							97	9									
10	7874	X	3310	-0-	-4564	-0-	758	1	2500	2	N	47	172	1			262
							52	9									
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					262
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					262
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					262

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

08	7068	X	3630	-0-	-3438	-0-	304	1	3296	2	N	27	377	1			277
							30	9									
09	8490	X	7260	-0-	-1230	-0-	837	1	6079	2	N	313	374	1			216
							344	9									
10	8773	X	5653	-0-	-3120	-0-	878	1	4498	2	N	252					468
							277	9									
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					468
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					468
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					468

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	787	1	1617	2	N	84	191	1			78
							92	9									
09	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	850	1	1791	2	N	97	99	1			76
							107	9									
10	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	831	1	1601	2	N	90	87	1			79
							99	9									
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					79
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					79
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					79

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7357	-0-	-269	-0-	7222	2	135	9	N	123	185	1			115
09	7290	X	6352	-0-	-938	-0-	6275	2	77	9	N	70	165	1			20
10	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	6754	2	176	9	N	160					180
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					180
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					180
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					180

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	4139	2	90	9	N	82					187
09	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3498	2	67	9	N	61					248
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					248
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					248
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					248
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					248

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	5454	-0-	-4001	-0-	5324	2	130	9	N	118	372	1			357
09	9150	X	5516	-0-	-3634	-0-	5330	2	186	9	N	169	181	1			345
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					345
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					345
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					345
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					345

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	17706	2	352	9	N	320	186	1			275
09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	16980	2	383	9	N	348	387	1			236
10	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17330	2	303	9	N	275	389	1			122
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					122
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					122
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					122

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					227
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	12	186	1			53
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					53
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5275	2	127	9	Y	115	43	1			120
09	4980 X	4380	-0-	-600	-0-	4266	2	114	9	Y	104	116	1			108
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					108
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					108
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					108
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					108

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

08	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	406	1	5553	2	N	144	383	1			395
						158	9									
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1152	1	4356	2	N	196					591
						216	9									
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	1049	1	4817	2	N	206	378	1			419
						227	9									
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					419
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					419
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					419

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

08	9083 X	7939	-0-	-1144	-0-	7797	2	142	9	N	129	188	1			321
09	8790 X	7497	-0-	-1293	-0-	7380	2	117	9	N	106	187	1			240
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					240
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					240
12	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					240
01	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					240

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

08	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12413	2	210	9	Y	191	233	1			344
09	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12491	2	262	9	Y	238	293	1			289
10	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					289
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					289
12	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					289
01	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					289

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3749	2	199	9	N	181					361
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3469	2	246	9	N	224	377	1			208
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					208
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					208
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					208
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					208

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

08	9455 X	6992	-0-	-2463	-0-	6925	2	67	9	N	61					276
09	7620 X	7298	-0-	-322	-0-	7217	2	81	9	N	74	182	1			168
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					168
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					168
12	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					168
01	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					168

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	14531	2	721	9	N	655	723	1			323
09	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	14391	2	817	9	N	743	637	1			429
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					429
11	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					429
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					429
01	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					429

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

08	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			Y	-0-					75
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-					75
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5909	2	162	9	N	147					339
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5044	2	140	9	N	127	366	1			100
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					100
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					100
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					100
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					100

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

08	5673	X	3507	-0-	-2166	-0-	3455	2	52	9	N	47					141
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5739	2	133	9	N	121	190	1			72
10	5673	X	3946	-0-	-1727	-0-	3854	2	92	9	N	84					156
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					156
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					156
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					156

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7745	-0-	-563	-0-	7645	2	100	9	N	91	186	1			123
09	7650	X	6462	-0-	-1188	-0-	6359	2	103	9	N	94	127	1			90
10	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7781	2	130	9	N	118	110	1			98
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					98
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					98
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					98

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	7566	2	202	9	N	184	189	1			369
09	7860	X	7317	-0-	-543	-0-	7122	2	195	9	N	177	366	1			180
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					180
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					180
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					180
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					180

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8702	-0-	-567	-0-	8582	2	120	9	N	109	167	1			193
09	8820	X	8375	-0-	-445	-0-	8258	2	117	9	N	106	195	1			104
10	9114	X	8497	-0-	-617	-0-	8356	2	141	9	N	128	179	1			53
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					53
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					53
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					53

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	625	1	3850	2	N	105	176	1			279
							116	9									
09	6030	X	2039	-0-	-3991	-0-	418	1	1538	2	N	75	170	1			184
							83	9									
10	6231	X	5577	-0-	-654	-0-	634	1	4815	2	N	116					300
							128	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					300
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					300
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					300

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					43
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					43
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	4211	2	14	9	N	13					82
09	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3672	2	22	9	N	20	60	1			42
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6010	2	8	9	N	7					49
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					49
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					49
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3265	-0-	-548	-0-	838	1	2385	2	N	38					162
						42	9									
09	3690 X	2809	-0-	-881	-0-	850	1	1926	2	N	30	153	1			39
						33	9									
10	3813 X	3235	-0-	-578	-0-	878	1	2328	2	N	26					65
						29	9									
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					65
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					65
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					65

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	535	1	6654	2	N	148	550	1			93
						163	9									
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	850	1	3380	2	N	159	189	1			63
						175	9									
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	789	1	2837	2	N	114					177
						125	9									
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					177
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					177
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					177

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

08	10478 X	9927	-0-	-551	-0-	9752	2	175	9	N	159	188	1			194
09	9990 X	9267	-0-	-723	-0-	9083	2	184	9	N	167	204	1			157
10	10230 X	9520	-0-	-710	-0-	9352	2	168	9	N	153	183	1			127
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					127
12	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					127
01	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					127

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

08	3379 X	1562	-0-	-1817	-0-	588	1	912	2	N	56					170
						62	9									
09	3270 X	524	-0-	-2746	-0-	455	1	69	9	N	63	170	1			63
10	3069 X	1197	-0-	-1872	-0-	642	1	492	2	N	57	65	1			55
						63	9									
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					55
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					55
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					55

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

08	5611 X	3527	-0-	-2084	-0-	3415	2	112	9	N	102	178	1			80
09	5430 X	5375	-0-	-55	-0-	5220	2	155	9	N	141					221
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					221
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					221
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					221
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					221

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

08	6231 X	6047	-0-	-184	-0-	5633	2	414	9	Y	376	368	1			291
09	6030 X	5617	-0-	-413	-0-	5299	2	318	9	Y	289	361	1			219
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					219
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					219
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					219
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					219

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2422	-0-	-461	-0-	2358	2	64	9	N	58					160
09	2790	N	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-					160
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3214	-0-	-1126	-0-	3016	2	198	9	N	180					450
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3332	2	180	9	N	164	369	1			245
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					245
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					245
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					245
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					245

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	6999	2	250	9	N	227	370	1			223
09	6810	X	6287	-0-	-523	-0-	6115	2	172	9	N	156	183	1			196
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					196
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					196
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					196
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					196

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7956	-0-	-569	-0-	7822	2	134	9	N	122	179	1			248
09	8160	X	7473	-0-	-687	-0-	7357	2	116	9	N	105	221	1			132
10	8432	X	7905	-0-	-527	-0-	7765	2	140	9	N	127	194	1			65
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					65
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					65
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					65

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	47	1	4097	2	N	496	941	1			592
							546	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	56	1	5052	2	N	394	378	1			608
							433	9									
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	34	1	6943	2	N	573	734	1			447
							630	9									
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					447
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					447
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975 X	6430	-0-	-545	-0-	6354	2	76	9	N	69	369	1			116
09	6750 X	5827	-0-	-923	-0-	5654	2	173	9	N	157					273
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					273
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					273
12	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					273
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					273

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

08	6045 X	5494	-0-	-551	-0-	5322	2	172	9	N	156	181	1			339
09	5580 X	4959	-0-	-621	-0-	4765	2	194	9	N	176	180	1			335
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					335
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					335
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					335
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					335

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

08	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	3710	2	270	9	N	245	371	1			205
09	3990 X	3986	-0-	-4	-0-	3685	2	301	9	N	274	190	1			289
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					289
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					289
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					289
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					289

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5492	2	336	9	Y	305	373	1			183
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5445	2	327	9	Y	297	180	1			300
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					300
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					300
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					300
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					300

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9281	2	469	9	N	426	551	1			407
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9139	2	535	9	N	486	366	1			527
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23002	X	15502	-0-	-7500	-0-	15187	2	315	9	N	286	186	1			1110
09	17550	X	14958	-0-	-2592	-0-	14511	2	447	9	N	406	919	1			597
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					597
11	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					597
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					597
01	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					597

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	6154	2	790	9	N	718	744	1			414
09	7230	X	6611	-0-	-619	-0-	5830	2	781	9	N	710	919	1			205
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					205
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					205
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					205
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					205

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8186	2	501	9	N	455	361	1			555
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	7767	2	495	9	N	450	746	1			259
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					259
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					259
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					259
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					259

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	778	1	2424	2	N	84	191	1			134
							92	9									
09	3150	X	2628	-0-	-522	-0-	392	1	2138	2	N	89	193	1			30
							98	9									
10	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	729	1	1780	2	N	50					80
							55	9									
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					80
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					80
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					80

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	2137	-0-	-4001	-0-	2056	2	81	9	N	74	371	1			202
09	5940	X	557	-0-	-5383	-0-	557	2			N	-0-					202
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					202
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					202
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					202
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					202

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10969	2	239	9	N	217	369	1			162
09	11460	X	9196	-0-	-2264	-0-	8997	2	199	9	N	181	184	1			159
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					159
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					159
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					159
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					159

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5413	2	88	9	N	80	182	1			190
09	6000	X	4900	-0-	-1100	-0-	4821	2	79	9	N	72	186	1			76
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					76
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					76
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					76
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					76

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	9247	-0-	-1572	-0-	9029	2	218	9	N	198	184	1			430
09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9927	2	208	9	N	189	489	1			130
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					130
11	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					130
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					130
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					130

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5763	-0-	-1367	-0-	5625	2	138	9	N	125					270
09	6540	X	5061	-0-	-1479	-0-	4930	2	131	9	N	119	185	1			204
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					204
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					204
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					204
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423 X	11984	-0-	-1439	-0-	11956	2	28	9	N	25	183	1			-0-
09	12720 X	11811	-0-	-909	-0-	11620	2	191	9	N	174	168	1			6
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					6
11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					6
12	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					6
01	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					6

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

08	9765 X	9433	-0-	-332	-0-	9254	2	179	9	N	163	188	1			266
09	9450 X	9140	-0-	-310	-0-	8964	2	176	9	N	160	187	1			239
10	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					239
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					239
12	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					239
01	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					239

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18872	2	107	9	N	97	169	1			47
09	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					47
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					47
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					47
12	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					47
01	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

08	12772 X	11982	-0-	-790	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	12360 X	11960	-0-	-400	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

08	5952 X	5678	-0-	-274	-0-	852	1	4583	2	N	221	352	1			82
						243	9									
09	5730 X	4840	-0-	-890	-0-	199	1	4467	2	N	158	125	1			115
						174	9									
10	5921 X	5376	-0-	-545	-0-	583	1	4618	2	N	159					274
						175	9									
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					274
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					274
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					274

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

08	4960 X	3107	-0-	-1853	-0-	2863	2	244	9	N	222	184	1			407
09	4800 X	3127	-0-	-1673	-0-	2828	2	299	9	N	272	365	1			314
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					314
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					314
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					314
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					314

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	2621	2	99	9	N	90	186	1			157
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2754	2	88	9	N	80					237
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					237
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					237
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					237
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					237

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4473	2	296	9	N	269	189	1			279
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4256	2	272	9	N	247	362	1			164
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					164
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					164
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					164
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

08	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	5660	2	471	9	N	428	366	1			266
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5610	2	529	9	N	481	541	1			206
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					206
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					206
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					206
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					206

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

08	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	937	1	3209	2	N	54	190	1			36
							59	9									
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1038	1	3322	2	N	44					80
							48	9									
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1031	1	3497	2	N	64					144
							70	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					144
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					144
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10320	2	418	9	Y	380	638	1			108
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9280	2	475	9	Y	432	94	1			446
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					446
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					446
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					446
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					446

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

08	6820	X	5135	-0-	-1685	-0-	808	1	4281	2	N	42					229
							46	9									
09	5970	X	4727	-0-	-1243	-0-	769	1	3864	2	N	85	189	1			125
							94	9									
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	865	1	5893	2	N	71	107	1			89
							78	9									
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					89
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					89
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					89

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					64
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					64
10	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					64
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9450	2	113	9	N	103	183	1			322
09	9360 X	8375	-0-	-985	-0-	8252	2	123	9	N	112	185	1			249
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					249
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					249
12	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					249
01	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					249

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

08	21018 X	19677	-0-	-1341	-0-	19500	2	177	9	N	161	366	1			45
09	20040 X	18766	-0-	-1274	-0-	18599	2	167	9	N	152					197
10	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					197
11	19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					197
12	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					197
01	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					197

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

08	17236 X	15579	-0-	-1657	-0-	15504	2	75	9	N	68	185	1			31
09	16200 X	15327	-0-	-873	-0-	15184	2	143	9	N	130					161
10	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					161
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					161
12	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					161
01	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					161

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

08	9548 X	9519	-0-	-29	-0-	9139	2	380	9	N	345	365	1			300
09	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	8661	2	360	9	N	327	373	1			254
10	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					254
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					254
12	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					254
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					254

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

08	2573 X	1514	-0-	-1059	-0-	1475	2	39	9	N	35	379	1			48
09	1800 X	1780	-0-	-20	-0-	1717	2	63	9	N	57					105
10	2883 X	1460	-0-	-1423	-0-	1421	2	39	9	N	35					140
*11	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1767	2	68	9	N	62					202
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					202
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	2	2	1			4
						2	9									
09	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	87	1	1169	2	N	3	3	1			4
						3	9									
10	1271 N	988	-0-	-283	-0-	68	1	917	2	N	3	3	1			4
						3	9									
11	1110 N	930	-0-	-180	-0-	72	1	855	2	N	3	3	1			4
						3	9									
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	6	5	1			5
						7	9									
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	62	1	796	2	N	2	2	1			36
							2	9									
*09	900	N	745	-0-	-155	-0-	51	1	691	2	N	3	2	1			37
							3	9									
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	55	1	733	2	N	2	2	1			37
							2	9									
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	61	1	729	2	N	2	2	1			37
							2	9									
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	92	1	729	2	N	4	4	1			19
							4	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					19

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1968	2	83	9	N	75	187	1			55
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	1864	2	17	9	N	15					70
10	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1979	2	4	9	N	4	46	1			28
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1962	2			N	-0-					28
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					28
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					28

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	1	1	1			19
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	N	2	3	1			18
							2	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

08	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	N	-0-					40
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					42
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					42
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					42
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	1	1	1			6
							1	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	N	2	2	1			6
							2	9									
10	558	N	350	-0-	-208	-0-	24	1	325	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	780	N	430	-0-	-350	-0-	33	1	396	2	N	1	1	1			6
							1	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	6	2	1			10
							7	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					10

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1433	2	40	9	N	36					105
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1427	2	81	9	N	74	171	1			8
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					8
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					8
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					5
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					5

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	128	1	1649	2	N	3	3	1			44
							3	9									
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1555	2	N	34	4	1			74
							37	9									
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	2	2	1			74
							2	9									
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2300	2	N	8	6	1			76
							9	9									
*12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	2	N	16	8	1			84
							18	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	1	1	1			13
						1	9									
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	2	2	1			14
						2	9									
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	N	2	2	1			14
						2	9									
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	2	2	1			14
						2	9									
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-	3	1			1
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	846	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	822	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	65	1	775	2	N	3	2	1			1
						3	9									
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	717	2	N	8	4	1			5
						9	9									
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					5

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	N	25	3	1			69
						28	9									
09	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	86	1	1158	2	N	28	3	1			94
						31	9									
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	91	1	1219	2	N	31	4	1			121
						34	9									
11	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	97	1	1161	2	N	21	4	1			138
						23	9									
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	N	34	6	1			166
						37	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	271	1	3491	2	N	61	7	1			141
							67	9									
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	242	1	3250	2	N	116	199	1			58
							128	9									
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	253	1	3396	2	N	12	11	1			59
							13	9									
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	266	1	3174	2	N	87	10	1			136
							96	9									
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	371	1	2956	2	N	58	16	1			178
							64	9									
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					178

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	24	1	306	2	N	1	1	1			67
							1	9									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	22	1	296	2	N	1	1	1			67
							1	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	18	1			50
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	72	2	1			171
							79	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	2	N	44	189	1			26
							48	9									
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	78	1	1046	2	N	3	3	1			26
							3	9									
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	86	1	1026	2	N	3	3	1			26
							3	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	855	2	N	-0-	6	1			7
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	97	1	1250	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	N	4	4	1			1
							4	9									
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					44
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					44
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					50
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1923	2	37	9	N	34					84
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	N	10					94
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					94

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					11
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					48
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1447	2	76	9	N	69	110	1			7
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					7
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	N	11					18
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	N	27					45
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					45

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	1	1	1			14
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	152	1	1964	2	N	22	23	1			157
							24	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	160	1	2151	2	N	73	50	1			180
							80	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	163	1	2183	2	N	34	34	1			180
							37	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2081	2	N	64	217	1			27
							70	9									
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2001	2	N	3	20	1			10
							3	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					10

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

08	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	4216	2	84	9	N	76	186	1			72
09	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4019	2	116	9	N	105	146	1			31
10	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	4196	2			N	-0-					31
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4152	2	65	9	N	59					90
12	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4185	2	127	9	N	115					205
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					205

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

08	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	193	1	2489	2	N	71	5	1			136
							78	9									
09	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	182	1	2450	2	N	7	7	1			136
							8	9									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	225	1	3023	2	N	9	9	1			136
							10	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	250	1	2987	2	N	106	9	1			233
							117	9									
12	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	304	1	2418	2	N	1	197	1			11
							1	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					11

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	416	1	5361	2	N	35	11	1			53
							39	9									
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	395	1	5311	2	N	74	99	1			28
							81	9									
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	395	1	5303	2	N	18	17	1			29
							20	9									
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	424	1	5063	2	N	63	16	1			76
							69	9									
*12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	592	1	4718	2	N	39	26	1			89
							43	9									
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	1	1	1			12
							1	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	1	1	1			12
							1	9									
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	26	1	353	2	N	1	1	1			12
							1	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	32	1	384	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	2	2	1			6
							2	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					6

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	279	1	3598	2	N	56	7	1			95
							62	9									
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	N	9	9	1			95
							10	9									
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	273	1	3662	2	N	87	10	1			172
							96	9									
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	297	1	3543	2	N	41	193	1			20
							45	9									
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	442	1	3523	2	N	38	19	1			23
							42	9									
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					23

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4905	-0-	1805	1805	353	1	4541	2	N	10	8	1			26
							11	9									
09	3000	N	2869	-0-	-131	1674	198	1	2663	2	N	7	9	1			24
							8	9									
10	3100	N	1438	-0-	-1662	12	99	1	1333	2	N	5	5	1			24
							6	9									
11	1063	X	1051	-0-	-12	-0-	81	1	967	2	N	3	3	1			24
							3	9									
12	403	X	253	-0-	-150	-0-	28	1	223	2	N	2	3	1			23
							2	9									
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2294	-0-	-372	-0-	164	1	2116	2	N	13	5	1			188
							14	9									
09	2490	N	2072	-0-	-418	-0-	142	1	1912	2	N	16	187	1			17
							18	9									
10	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	170	1	2286	2	N	7	7	1			17
							8	9									
11	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	161	1	1920	2	N	7	6	1			18
							8	9									
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	246	1	1965	2	N	16	10	1			24
							18	9									
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					24

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	396	1	5097	2	N	11	11	1			127
							12	9									
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	352	1	4736	2	N	90	194	1			23
							99	9									
10	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	360	1	4835	2	N	26	16	1			33
							29	9									
11	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	388	1	4638	2	N	19	15	1			37
							21	9									
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	594	1	4724	2	N	110	26	1			121
							121	9									
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					121

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1599	2	N	84	3	1			105
							92	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	117	1	1569	2	N	23	4	1			124
							25	9									
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	120	1	1609	2	N	5	5	1			124
							6	9									
11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	126	1	1507	2	N	6	5	1			125
							7	9									
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1401	2	N	8	8	1			125
							9	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					125

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	93	1	1195	2	N	3	3	1			19
							3	9									
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	2	N	3	3	1			19
							3	9									
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	N	3	3	1			19
							3	9									
11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	80	1	961	2	N	3	3	1			19
							3	9									
*12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	112	1	894	2	N	-0-	6	1			7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					12
09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1118	2	64	9	N	58					70
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					70
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					70
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					87
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					87

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	118	1	1520	2	N	3	3	1			40
							3	9									
09	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	105	1	1415	2	N	3	4	1			39
							3	9									
10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	106	1	1419	2	N	5	4	1			40
							6	9									
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	119	1	1425	2	N	22	4	1			58
							24	9									
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	2	N	43	7	1			94
							47	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					94

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	138	1	1773	2	N	4	4	1			8
							4	9									
09	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	106	1	1421	2	N	3	4	1			7
							3	9									
10	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	103	1	1378	2	N	4	4	1			7
							4	9									
11	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	115	1	1375	2	N	5	4	1			8
							6	9									
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1124	2	N	7	6	1			9
							8	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					9

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	725	1	9341	2	N	87	214	1			76
							96	9									
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	664	1	8928	2	N	77	40	1			113
							85	9									
10	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	684	1	9190	2	N	93	44	1			162
							102	9									
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	751	1	8967	2	N	103	42	1			223
							113	9									
*12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	1068	1	8510	2	N	63	236	1			50
							69	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1438	2	N	83	3	1			196
							91	9									
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	103	1	1389	2	N	2	165	1			33
							2	9									
10	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	99	1	1335	2	N	5	4	1			34
							6	9									
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	102	1	1220	2	N	38	4	1			68
							42	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	2	N	7	6	1			69
							8	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					69

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	1	1	1			136
							1	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	1	1	1			136
							1	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	2	2	1			136
							2	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	N	2	2	1			136
							2	9									
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	-0-	3	1			28
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					28

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	N	7	3	1			66
							8	9									
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1257	2	N	75	4	1			137
							83	9									
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	4	4	1			137
							4	9									
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	50	4	1			183
							55	9									
*12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	144	1	1146	2	N	20	196	1			7
							22	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2749	2	N	87	6	1			204
							96	9									
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	200	1	2684	2	N	45	194	1			55
							50	9									
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	203	1	2723	2	N	19	9	1			65
							21	9									
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	N	90	8	1			147
							99	9									
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	312	1	2487	2	N	78	197	1			28
							86	9									
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	168	1	2159	2	N	5	5	1			28
							6	9									
09	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	175	1	2356	2	N	7	7	1			28
							8	9									
10	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	146	1	1962	2	N	79	6	1			101
							87	9									
11	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	149	1	1775	2	N	13	6	1			108
							14	9									
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1503	2	N	9	9	1			108
							10	9									
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					108

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	1	1	1			26
							1	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	969	2	N	2	2	1			26
							2	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	3	3	1			26
							3	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	4	3	1			27
							4	9									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	N	4	4	1			27
							4	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					27

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	3	3	1			20
							3	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	139	1	1868	2	N	79	5	1			94
							87	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	138	1	1852	2	N	6	6	1			94
							7	9									
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	125	1	1492	2	N	6	5	1			95
							7	9									
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	204	1	1622	2	N	10	9	1			96
							11	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					96

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4044	2	67	9	N	61	174	1			25
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					25
10	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4003	2	44	9	N	40					65
11	4230	X	3819	-0-	-411	-0-	3761	2	58	9	N	53					118
12	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					118
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					167
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	N	22					189
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2671	2	29	9	N	26	187	1			28
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					28
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					23
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					23

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	231	1	2973	2	N	26	6	1			67
							29	9									
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	330	1	4431	2	N	24	12	1			79
							26	9									
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	88	9	1			158
							97	9									
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	242	1	2890	2	N	23	109	1			72
							25	9									
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	323	1	2580	2	N	101	14	1			159
							111	9									
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					159

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	251	1	3228	2	N	64	7	1			158
							70	9									
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	228	1	3068	2	N	22	130	1			50
							24	9									
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	250	1	3360	2	N	10	10	1			50
							11	9									
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	255	1	3051	2	N	41	10	1			81
							45	9									
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	372	1	2966	2	N	44	16	1			109
							48	9									
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					109

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	188	1	2419	2	N	5	5	1			6
							6	9									
09	3150	X	2652	-0-	-498	-0-	175	1	2356	2	N	110	7	1			109
							121	9									
10	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	186	1	2503	2	N	8	8	1			109
							9	9									
11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	204	1	2436	2	N	10	8	1			111
							11	9									
12	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	273	1	2177	2	N	102	196	1			17
							112	9									
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1841	2	N	4	4	1			108
							4	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	137	1	1847	2	N	6	72	1			42
							7	9									
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	146	1	1960	2	N	12	6	1			48
							13	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	164	1	1957	2	N	57	6	1			99
							63	9									
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	231	1	1843	2	N	66	10	1			155
							73	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					155

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	149	1	1916	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	1774	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	136	1	1820	2	N	6	6	1			4
							7	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	151	1	1800	2	N	79	6	1			77
							87	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	24	5	1			96
							26	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					96

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	141	1	1814	2	N	4	4	1			6
							4	9									
09	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	128	1	1726	2	N	5	5	1			6
							6	9									
10	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	127	1	1704	2	N	5	5	1			6
							6	9									
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	134	1	1601	2	N	6	5	1			7
							7	9									
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1464	2	N	10	8	1			9
							11	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					9

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	340	1	4384	2	N	126	9	1			173
							139	9									
09	4710	X	4579	-0-	-131	-0-	316	1	4246	2	N	15	89	1			99
							17	9									
10	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	326	1	4375	2	N	14	14	1			99
							15	9									
11	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	346	1	4131	2	N	134	13	1			220
							147	9									
12	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	485	1	3865	2	N	-0-	204	1			12
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					12

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	223	1	2876	2	N	6	6	1			103
							7	9									
09	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	203	1	2732	2	N	108	8	1			203
							119	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	222	1	2984	2	N	12	197	1			18
							13	9									
11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	229	1	2739	2	N	11	9	1			20
							12	9									
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	325	1	2590	2	N	67	14	1			73
							74	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					73

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					40
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					40
10	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					40
11	900	N	486	-0-	-414	-0-	486	2			N	-0-					40
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					60
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	N	2	2	1			28
							2	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	391	1	5034	2	N	57	11	1			154
							63	9									
09	5280	X	5072	-0-	-208	-0-	348	1	4672	2	N	47	14	1			187
							52	9									
10	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	326	1	4380	2	N	31	178	1			40
							34	9									
11	5280	X	5107	-0-	-173	-0-	393	1	4694	2	N	18	14	1			44
							20	9									
12	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	542	1	4317	2	N	88	25	1			107
							97	9									
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	3769	-0-	-1687	-0-	271	1	3490	2	N	7	8	1			150
							8	9									
09	4590	X	3590	-0-	-1000	-0-	248	1	3332	2	N	9	117	1			42
							10	9									
10	4960	X	4040	-0-	-920	-0-	275	1	3695	2	N	64	11	1			95
							70	9									
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	288	1	3437	2	N	63	11	1			147
							69	9									
12	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	413	1	3286	2	N	86	209	1			24
							95	9									
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					24

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5364	-0-	-61	-0-	376	1	4847	2	N	128	10	1			188
							141	9									
09	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	348	1	4684	2	N	66	199	1			55
							73	9									
10	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	350	1	4705	2	N	16	15	1			56
							18	9									
11	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	375	1	4473	2	N	77	14	1			119
							85	9									
12	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	523	1	4161	2	N	25	23	1			89
							28	9									
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					89

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	237	1	3049	2	N	114	6	1			188
							125	9									
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	35	198	1			25
							39	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	230	1	3095	2	N	11	10	1			26
							12	9									
11	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	235	1	2807	2	N	10	9	1			27
							11	9									
12	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	323	1	2579	2	N	67	14	1			80
							74	9									
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					80

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	249	1	3205	2	N	7	7	1			10
							8	9									
09	3390	X	3279	-0-	-111	-0-	226	1	3043	2	N	9	9	1			10
							10	9									
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	226	1	3032	2	N	99	9	1			100
							109	9									
11	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	237	1	2824	2	N	11	9	1			102
							12	9									
12	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	307	1	2441	2	N	15	14	1			103
							17	9									
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	214	1	2757	2	N	42	6	1			91
							46	9									
09	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	203	1	2736	2	N	8	63	1			36
							9	9									
10	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	209	1	2803	2	N	9	9	1			36
							10	9									
11	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	220	1	2627	2	N	75	8	1			103
							83	9									
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	309	1	2464	2	N	16	14	1			105
							18	9									
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					105

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	189	1			40
*12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	227	1	1810	2	N	23	8	1			55
							25	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	387	1	4988	2	N	56	9	1			103
							62	9									
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	340	1	4571	2	N	47	13	1			137
							52	9									
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	357	1	4791	2	N	15	15	1			137
							17	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	313	1	3736	2	N	67	190	1			14
							74	9									
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	539	1	4295	2	N	26	22	1			18
							29	9									
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					18

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

08	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	5013	2	22	9	N	20					172
09	5340	X	4599	-0-	-741	-0-	4581	2	18	9	N	16	176	1			12
10	5518	X	4333	-0-	-1185	-0-	4333	2			N	-0-					12
11	5070	X	4122	-0-	-948	-0-	4122	2			N	-0-					12
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4911	2			N	-0-					12
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	217	1	2794	2	N	5	6	1			16
							6	9									
09	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	200	1	2692	2	N	8	8	1			16
							9	9									
10	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	206	1	2772	2	N	9	9	1			16
							10	9									
11	3090	X	2736	-0-	-354	-0-	211	1	2514	2	N	10	8	1			18
							11	9									
12	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	278	1	2217	2	N	14	13	1			19
							15	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					19

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	147	1	1893	2	N	4	4	1			48
							4	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	138	1	1853	2	N	5	5	1			48
							6	9									
10	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	120	1	1608	2	N	117	5	1			160
							129	9									
11	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	150	1	1793	2	N	16	5	1			171
							18	9									
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	208	1	1655	2	N	-0-	9	1			130
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					130

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5301	-0-	-1085	-0-	376	1	4838	2	N	79					193
							87	9									
09	5700	X	4452	-0-	-1248	-0-	294	1	3949	2	N	190	191	1			15
							209	9									
10	5890	X	3947	-0-	-1943	-0-	273	1	3661	2	N	12	12	1			15
							13	9									
11	5700	X	4286	-0-	-1414	-0-	322	1	3842	2	N	111	12	1			114
							122	9									
12	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	485	1	3857	2	N	25	22	1			117
							28	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					117

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					87
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					87
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					87
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					87
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					72
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1971	-0-	-354	-0-	142	1	1825	2	N	4	4	1			128
							4	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1765	2	N	81	193	1			16
							89	9									
10	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	135	1	1809	2	N	6	6	1			16
							7	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	148	1	1766	2	N	6	5	1			17
							7	9									
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	202	1	1606	2	N	15	9	1			23
							17	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					87
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3613	2	91	9	N	83	157	1			13
10	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					13
11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10280	2	57	9	N	52					65
*12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					65
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					65

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	163	1	2102	2	N	4	4	1			31
							4	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	N	6	6	1			31
							7	9									
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	154	1	2071	2	N	6	6	1			31
							7	9									
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	166	1	1987	2	N	7	6	1			32
							8	9									
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	230	1	1833	2	N	75	10	1			97
							83	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					97

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	2	N	-0-					13
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	1	4	2	N	-0-					13
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					13
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					10
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	130	1	1673	2	N	3	3	1			36
							3	9									
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	119	1	1597	2	N	5	5	1			36
							6	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	N	6	5	1			37
							7	9									
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	129	1	1542	2	N	6	5	1			38
							7	9									
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	177	1	1406	2	N	-0-	8	1			16
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	302	1	3896	2	N	8	8	1			42
							9	9									
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	287	1	3857	2	N	11	11	1			42
							12	9									
10	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	291	1	3907	2	N	12	12	1			42
							13	9									
11	4080	X	4064	-0-	-16	-0-	313	1	3736	2	N	14	12	1			44
							15	9									
12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	437	1	3477	2	N	30	19	1			55
							33	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					55

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8084	-0-	-1278	-0-	1377	1	6694	2	N	12	13	1			150
							13	9									
09	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1408	1	7894	2	N	101	202	1			49
							111	9									
10	9269	X	8294	-0-	-975	-0-	339	1	7938	2	N	15	17	1			47
							17	9									
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	1310	1	7729	2	N	17	14	1			50
							19	9									
12	8401	X	7752	-0-	-649	-0-	7708	2	44	9	N	40	19	1			71
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					71

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	1146	1	14760	2	Y	318	239	1	3	8	322
							350	9									
09	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1063	1	14291	2	Y	309	433	1			198
							340	9									
10	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	1085	1	14571	2	Y	330	262	1			266
							363	9									
11	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	1142	1	13641	2	Y	335	446	1			155
							369	9									
*12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	1662	1	13235	2	Y	354	272	1			237
							389	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	781	1	3795	2	Y	24	26	1			115
							26	9									
09	5760	X	5746	-0-	-14	-0-	849	1	4761	2	Y	124	41	1			198
							136	9									
10	5952	X	5356	-0-	-596	-0-	218	1	5103	2	Y	32	36	1			194
							35	9									
11	5760	X	4991	-0-	-769	-0-	718	1	4236	2	Y	34	28	1			200
							37	9									
*12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-	13	1			150
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					150

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	1758	1	22647	2	Y	522	659	1			300
							574	9									
09	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	1651	1	22204	2	Y	564	564	1			300
							620	9									
10	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	1718	1	23067	2	Y	606	524	1			382
							667	9									
11	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	1846	1	22042	2	Y	586	564	1			404
							645	9									
*12	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	2732	1	21752	2	Y	517	402	1			519
							569	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					519

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8343	-0-	-399	-0-	1404	1	6790	2	Y	135	14	1			166
							149	9									
09	8250	X	8115	-0-	-135	-0-	1264	1	6711	2	Y	127	206	1			87
							140	9									
10	8525	X	8261	-0-	-264	-0-	1350	1	6731	2	Y	164	209	1			42
							180	9									
11	8250	X	7903	-0-	-347	-0-	1384	1	6387	2	Y	120	20	1			142
							132	9									
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	1475	1	6067	2	Y	153	217	1			78
							168	9									
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					78

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	902	1	11614	2	Y	207	217	1			205
							228	9									
09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	738	1	9921	2	Y	185	222	1			168
							204	9									
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	611	1	8196	2	Y	167	220	1			115
							184	9									
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	846	1	10099	2	Y	219	39	1			295
							241	9									
*12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	1229	1	9792	2	Y	278	396	1			177
							306	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	457	1	5880	2	N	499	493	1			134
							549	9									
09	7470	X	6106	-0-	-1364	-0-	400	1	5383	2	N	294	249	1			179
							323	9									
10	7719	X	6845	-0-	-874	-0-	449	1	6025	2	N	337	415	1			101
							371	9									
11	7470	X	7368	-0-	-102	-0-	538	1	6425	2	N	368	379	1			90
							405	9									
*12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	765	1	6091	2	N	637	581	1			146
							701	9									
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					146

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	2516	1	32393	2	N	692	647	1	2	8	568
							761	9									
09	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	2209	1	29695	2	N	702	693	1			577
							772	9									
10	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	2268	1	30466	2	N	666	909	1			334
							733	9									
11	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	2424	1	28950	2	N	616	444	1			506
							678	9									
*12	32568	X	32568	-0-	-0-	-0-	3569	1	28413	2	N	533	537	1			502
							586	9									
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					502

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

08	7533	X	7360	-0-	-173	-0-	521	1	6706	2	Y	121	29	1			204
							133	9									
09	7200	X	6901	-0-	-299	-0-	472	1	6351	2	Y	71	223	1			52
							78	9									
10	7626	X	7084	-0-	-542	-0-	484	1	6498	2	Y	93	41	1			104
							102	9									
11	7380	X	6908	-0-	-472	-0-	519	1	6202	2	Y	170	178	1			96
							187	9									
12	7626	X	7251	-0-	-375	-0-	792	1	6309	2	Y	136	141	1			91
							150	9									
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7748	-0-	-33	-0-	536 311	1 9	6901	2	Y	283	271	1			73
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	536 315	1 9	7203	2	Y	286	267	1			92
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	544 341	1 9	7307	2	Y	310	317	1			85
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	593 182	1 9	7086	2	Y	165	170	1			80
12	7750	X	7418	-0-	-332	-0-	808 183	1 9	6427	2	Y	166	186	1			60
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					60

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28801	X	28801	-0-	-0-	-0-	2037 519	1 9	26245	2	Y	472	642	1	5	8	491
09	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	1883 586	1 9	25311	2	Y	533	685	1			339
10	28423	X	28423	-0-	-0-	-0-	1921 701	1 9	25801	2	Y	637	521	1			455
11	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	2082 812	1 9	24862	2	Y	738	514	1			679
*12	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	2916 846	1 9	23229	2	Y	769	907	1			541
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					541

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	641 350	1 9	8251	2	Y	318	307	1			61
09	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	617 300	1 9	8295	2	Y	273	260	1			74
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	617 300	1 9	8287	2	Y	273	250	1			97
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	603 155	1 9	7203	2	Y	141	123	1			115
*12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	905 171	1 9	7215	2	Y	155	161	1			109
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4671	-0-	-1405	-0-	810 131	1 9	3730	2	Y	119	8	1			191
09	5790	X	4564	-0-	-1226	-0-	963 17	1 9	3584	2	Y	15	10	1			196
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1067 124	1 9	4949	2	Y	113	201	1			108
11	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	1213 167	1 9	4338	2	Y	152	202	1			58
*12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1241 15	1 9	4208	2	Y	14	23	1			49
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7581	-0-	-386	-0-	532	1	6858	2	Y	174	167	1			155
							191	9									
09	7710	X	7575	-0-	-135	-0-	508	1	6828	2	Y	217	154	1			218
							239	9									
10	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	518	1	6958	2	Y	158	281	1			95
							174	9									
11	7620	X	7477	-0-	-143	-0-	563	1	6729	2	Y	168	57	1			206
							185	9									
12	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	821	1	6539	2	Y	99	265	1			40
							109	9									
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					40

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	1974	-0-	-2676	-0-	334	1	1625	2	Y	14	18	1			26
							15	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	648	1	3633	2	Y	54	30	1			50
							59	9									
10	4216	X	3073	-0-	-1143	-0-	124	1	2909	2	Y	36	25	1			61
							40	9									
11	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	404	1	2386	2	Y	21	14	1			68
							23	9									
12	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	3464	2	84	9	Y	76	10	1			134
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					134

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6799	-0-	-548	-0-	487	1	6278	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
09	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	453	1	6085	2	Y	247	227	1			36
							272	9									
10	7285	X	6723	-0-	-562	-0-	462	1	6209	2	Y	47	46	1			37
							52	9									
11	6840	X	6528	-0-	-312	-0-	490	1	5854	2	Y	167	44	1			160
							184	9									
12	7068	X	6434	-0-	-634	-0-	704	1	5608	2	Y	111	225	1			46
							122	9									
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					46

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	776	1	9995	2	Y	336	351	1			151
							370	9									
09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	843	1	11322	2	Y	280	163	1			268
							308	9									
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	672	1	9028	2	Y	236	137	1			367
							260	9									
11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	702	1	8380	2	Y	124	296	1			195
							136	9									
*12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	981	1	7810	2	Y	59	122	1			132
							65	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

08	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	635	1	8183	2	Y	218	222	1			81
						240	9									
09	8730 X	8690	-0-	-40	-0-	587	1	7893	2	Y	191	51	1			221
						210	9									
10	9021 X	8874	-0-	-147	-0-	603	1	8094	2	Y	161	57	1			325
						177	9									
11	8760 X	8347	-0-	-413	-0-	639	1	7632	2	Y	69	238	1			156
						76	9									
12	9052 X	8589	-0-	-463	-0-	943	1	7506	2	Y	127	242	1			41
						140	9									
01	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					41

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

08	8122 X	2636	-0-	-5486	-0-	185	1	2389	2	Y	56	61	1	2	8	76
						62	9									
09	7770 X	4698	-0-	-3072	-0-	317	1	4256	2	Y	114	103	1			87
						125	9									
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	554	1	7441	2	Y	158	151	1			94
						174	9									
11	7860 X	7474	-0-	-386	-0-	562	1	6713	2	Y	181	143	1			132
						199	9									
12	8122 X	7628	-0-	-494	-0-	834	1	6640	2	Y	140	183	1			89
						154	9									
01	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					89

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

08	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	1710	1	8312	2	Y	171	182	1			49
						188	9									
09	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	1613	1	9044	2	Y	174	165	1			58
						191	9									
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	385	1	9009	2	Y	165	181	1			42
						182	9									
11	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1557	1	9188	2	Y	148	135	1			55
						163	9									
12	11036 X	10022	-0-	-1014	-0-	9843	2	179	9	Y	163	169	1			49
01	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					49

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1573	1	20271	2	N	357	482	1	9	8	336
						393	9									
09	21930 X	21090	-0-	-840	-0-	1430	1	19232	2	N	389	302	1			423
						428	9									
10	22661 X	21846	-0-	-815	-0-	1484	1	19937	2	N	386	443	1			366
						425	9									
11	21930 X	21007	-0-	-923	-0-	1599	1	19088	2	N	291	362	1			295
						320	9									
12	22444 X	15656	-0-	-6788	-0-	1719	1	13666	2	N	246	353	1			188
						271	9									
01	22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

08	7347 X	2609	-0-	-4738	-0-	186	1	2400	2	Y	21	45	1			121
						23	9									
09	7110 X	6867	-0-	-243	-0-	459	1	6171	2	Y	215	287	1			49
						237	9									
10	7347 X	5247	-0-	-2100	-0-	344	1	4624	2	Y	254	231	1			72
						279	9									
11	6120 X	5878	-0-	-242	-0-	430	1	5139	2	Y	281	258	1			95
						309	9									
*12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	700	1	5578	2	Y	334	263	1			166
						367	9									
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					166

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

08	8680 X	8059	-0-	-621	-0-	572	1	7364	2	Y	112	192	1			43
						123	9									
09	8430 X	7687	-0-	-743	-0-	524	1	7050	2	Y	103	20	1			126
						113	9									
10	8711 X	7818	-0-	-893	-0-	534	1	7173	2	Y	101	22	1			205
						111	9									
11	8430 X	7433	-0-	-997	-0-	565	1	6751	2	Y	106	200	1			111
						117	9									
12	8122 X	7584	-0-	-538	-0-	831	1	6617	2	Y	124	36	1			199
						136	9									
01	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					199

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

08	12338 X	11461	-0-	-877	-0-	807	1	10395	2	Y	235	205	1			86
						259	9									
09	11460 X	10929	-0-	-531	-0-	742	1	9975	2	Y	193	211	1			68
						212	9									
10	11811 X	11471	-0-	-340	-0-	760	1	10201	2	Y	464	408	1			124
						510	9									
11	11250 X	11001	-0-	-249	-0-	822	1	9812	2	Y	334	402	1			56
						367	9									
12	11470 X	11101	-0-	-369	-0-	1185	1	9437	2	Y	435	232	1			250
						479	9									
01	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					250

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	10227	-0-	-2235	-0-	1718	1	8349	2	Y	145	81	1			257
							160	9									
09	12060	X	10762	-0-	-1298	-0-	1598	1	8964	2	Y	182	245	1			194
							200	9									
10	12462	X	10289	-0-	-2173	-0-	414	1	9696	2	Y	163	232	1			125
							179	9									
11	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	1468	1	8662	2	Y	153	36	1			242
							168	9									
12	11532	X	10990	-0-	-542	-0-	10870	2	120	9	Y	109	220	1			131
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					131

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	2426	1	11793	2	Y	220	222	1			179
							242	9									
09	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	2181	1	12231	2	Y	274	252	1			201
							301	9									
10	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	569	1	13345	2	Y	297	317	1			181
							327	9									
11	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	2042	1	12048	2	Y	230	215	1			196
							253	9									
*12	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15205	2	167	9	Y	152	245	1			103
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	1151	1	14823	2	Y	201	53	1	5	8	316
							221	9									
09	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	1044	1	14028	2	Y	271	440	1			147
							298	9									
10	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	1065	1	14301	2	Y	232	80	1			299
							255	9									
11	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	1132	1	13512	2	Y	252	440	1			111
							277	9									
*12	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	1623	1	12921	2	Y	238	84	1			265
							262	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					265

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7378	-0-	-31	-0-	1242	1	6035	2	Y	92	103	1			57
							101	9									
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	1108	1	6216	2	Y	126	115	1			68
							139	9									
10	8029	X	7281	-0-	-748	-0-	293	1	6858	2	Y	118	129	1			57
							130	9									
11	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	1045	1	6165	2	Y	115	103	1			69
							127	9									
12	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7611	2	95	9	Y	86	113	1			42
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5537	-0-	-1097	-0-	901	1	4380	2	Y	233	257	1			109
							256	9									
09	6330	X	5455	-0-	-875	-0-	786	1	4409	2	Y	236	221	1			124
							260	9									
10	6572	X	5243	-0-	-1329	-0-	203	1	4754	2	Y	260	278	1			106
							286	9									
11	6360	X	5414	-0-	-946	-0-	741	1	4372	2	Y	274	244	1			136
							301	9									
12	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	5719	2	347	9	Y	315	343	1			108
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					108

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

08	6293	X	4550	-0-	-1743	-0-	748	1	3635	2	Y	152	28	1			216
							167	9									
09	5820	X	5204	-0-	-616	-0-	760	1	4261	2	Y	166	232	1			150
							183	9									
10	6014	X	5075	-0-	-939	-0-	203	1	4748	2	Y	113	38	1			225
							124	9									
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	742	1	4380	2	Y	145	217	1			153
							160	9									
*12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5788	2	141	9	Y	128	21	1			260
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					260

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

08	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	1329	1	17122	2	Y	334	263	1	5	8	295
							367	9									
09	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	1217	1	16364	2	Y	379	467	1			207
							417	9									
10	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1226	1	16470	2	Y	450	297	1			360
							495	9									
11	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1357	1	16208	2	Y	463	477	1			346
							509	9									
*12	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1907	1	15182	2	Y	409	481	1			274
							450	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

08	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	872	1	11236	2	Y	256	224	1			226
						282	9									
09	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	806	1	10840	2	Y	273	241	1			258
						300	9									
10	12338 X	12169	-0-	-169	-0-	822	1	11042	2	Y	277	249	1			286
						305	9									
11	12000 X	11432	-0-	-568	-0-	860	1	10268	2	Y	276	244	1			318
						304	9									
12	12400 X	11385	-0-	-1015	-0-	1246	1	9922	2	Y	197	247	1			268
						217	9									
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					268

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

08	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	250	1	3217	2	Y	90	176	1			60
						99	9									
09	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	219	1	2942	2	Y	137	129	1			68
						151	9									
10	3844 X	3336	-0-	-508	-0-	222	1	2980	2	Y	122	129	1			61
						134	9									
11	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	233	1	2787	2	Y	106	94	1			73
						117	9									
12	3565 X	3027	-0-	-538	-0-	332	1	2644	2	Y	46	51	1			68
						51	9									
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					68

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

08	7161 X	7034	-0-	-127	-0-	504	1	6496	2	Y	31	31	1			43
						34	9									
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	464	1	6244	2	Y	219	220	1			42
						241	9									
10	7130 X	6868	-0-	-262	-0-	472	1	6344	2	Y	47	46	1			43
						52	9									
11	6900 X	6542	-0-	-358	-0-	501	1	5983	2	Y	53	44	1			52
						58	9									
12	7037 X	6623	-0-	-414	-0-	705	1	5607	2	Y	283	211	1			124
						311	9									
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					124

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	745	1	9599	2	Y	137	176	1			259
							151	9									
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	699	1	9390	2	Y	153	181	1			231
							168	9									
10	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	753	1	10112	2	Y	158	136	1			253
							174	9									
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	876	1	10462	2	Y	195	372	1			76
							215	9									
*12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1306	1	10399	2	Y	250	233	1			93
							275	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

08	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	1081	1	13922	2	Y	654	621	1	4	8	310
							719	9									
09	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	941	1	12651	2	Y	595	588	1			317
							655	9									
10	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	965	1	12962	2	Y	642	629	1			330
							706	9									
11	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1069	1	12767	2	Y	538	320	1			548
							592	9									
*12	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	1530	1	12190	2	Y	457	862	1			143
							503	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	315	1	3356	2	Y	45	18	1			177
							50	9									
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	145	1	815	2	Y	32	166	1			43
							35	9									
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	992	2	Y	35	17	1			61
							39	9									
11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1349	2	Y	33	17	1			77
							36	9									
*12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	Y	10	9	1			78
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	1026	1	9093	2	Y	165	198	1			170
							182	9									
09	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1437	1	9533	2	Y	182	202	1			150
							200	9									
10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	235	1	10247	2	Y	10	13	1			147
							11	9									
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1019	1	9153	2	Y	102	11	1			238
							112	9									
*12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10454	2	199	9	Y	181	204	1			215
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					215

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	1123	1	14460	2	Y	224	278	1			72
							246	9									
09	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	1026	1	13790	2	Y	335	319	1			88
							369	9									
10	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	1062	1	14266	2	Y	372	376	1			84
							409	9									
11	15090	X	13852	-0-	-1238	-0-	1043	1	12458	2	Y	319	305	1			98
							351	9									
12	16213	X	12908	-0-	-3305	-0-	1411	1	11247	2	Y	227	260	1			65
							250	9									
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					65

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1812	-0-	-1133	-0-	299	1	1455	2	Y	53	40	1			114
							58	9									
09	2490	X	1922	-0-	-568	-0-	278	1	1560	2	Y	76	67	1			123
							84	9									
10	2449	X	1911	-0-	-538	-0-	76	1	1770	2	Y	59	68	1			114
							65	9									
11	2370	X	2075	-0-	-295	-0-	290	1	1708	2	Y	70	60	1			124
							77	9									
12	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	1640	2	13	9	Y	12	50	1			86
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					86

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

08	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	622	1	3025	2	Y	424	431	1			108
							466	9									
09	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	548	1	3076	2	Y	323	318	1			113
							355	9									
10	4526	X	3527	-0-	-999	-0-	130	1	3043	2	Y	322	352	1			83
							354	9									
11	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	458	1	2703	2	Y	355	315	1			123
							391	9									
12	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	3539	2	515	9	Y	468	466	1			125
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					125

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

08	5766	X	4490	-0-	-1276	-0-	307	1	3957	2	Y	205	202	1			266
							226	9									
09	5580	X	4314	-0-	-1266	-0-	278	1	3740	2	Y	269	243	1			292
							296	9									
10	5766	X	5264	-0-	-502	-0-	342	1	4592	2	Y	300	307	1			285
							330	9									
11	5250	X	5190	-0-	-60	-0-	366	1	4372	2	Y	411	354	1			342
							452	9									
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	530	1	4214	2	Y	277	412	1			207
							305	9									
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					207

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

08	7843	X	6212	-0-	-1631	-0-	1032	1	5014	2	Y	151	209	1			90
							166	9									
09	8280	X	6990	-0-	-1290	-0-	1026	1	5753	2	Y	192	224	1			58
							211	9									
10	8556	X	5845	-0-	-2711	-0-	234	1	5479	2	Y	120	38	1			140
							132	9									
11	8280	X	6969	-0-	-1311	-0-	978	1	5771	2	Y	200	218	1			122
							220	9									
12	7316	X	6579	-0-	-737	-0-	6385	2	194	9	Y	176	24	1			274
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					274

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8744	-0-	-463	-0-	619 153	1 9	7972	2	Y	139	185	1	2	8	150
09	8910	X	8355	-0-	-555	-0-	567 166	1 9	7622	2	Y	151	181	1			120
10	9207	X	8361	-0-	-846	-0-	568 165	1 9	7628	2	Y	150	186	1			84
11	8790	X	8127	-0-	-663	-0-	616 154	1 9	7357	2	Y	140	187	1			37
12	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	895 179	1 9	7121	2	Y	163	31	1			169
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					169

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

08	8432	X	7866	-0-	-566	-0-	564 32	1 9	7270	2	Y	29	29	1			135
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	548 340	1 9	7363	2	Y	309	228	1			216
10	8432	X	8118	-0-	-314	-0-	555 112	1 9	7451	2	Y	102	231	1			87
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	628 57	1 9	7494	2	Y	52	43	1			96
12	7874	X	7622	-0-	-252	-0-	832 166	1 9	6624	2	Y	151	218	1			29
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					29

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	148 63	1 9	1910	2	Y	57	55	1	4	8	77
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	144 88	1 9	1933	2	Y	80	42	1			115
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	141 117	1 9	1893	2	Y	106	43	1			178
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	139 186	1 9	1658	2	Y	169	223	1			124
*12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	205 72	1 9	1632	2	Y	65	22	1			167
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	730	1	9405	2	Y	178	217	1			97
							196	9									
09	9480	X	8506	-0-	-974	-0-	576	1	7741	2	Y	172	127	1			142
							189	9									
10	9796	X	7387	-0-	-2409	-0-	501	1	6728	2	Y	144	235	1			51
							158	9									
11	9990	X	9817	-0-	-173	-0-	744	1	8879	2	Y	176	50	1			177
							194	9									
12	10323	X	8560	-0-	-1763	-0-	937	1	7450	2	Y	157	236	1			98
							173	9									
01	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					98

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	867	1	4215	2	Y	21	23	1			41
							23	9									
09	6570	X	4465	-0-	-2105	-0-	670	1	3758	2	Y	34	33	1			42
							37	9									
10	6789	X	3853	-0-	-2936	-0-	157	1	3667	2	Y	26	29	1			39
							29	9									
11	6570	X	4208	-0-	-2362	-0-	605	1	3572	2	Y	28	23	1			44
							31	9									
12	5115	X	4184	-0-	-931	-0-	4184	2			Y	-0-	16	1			26
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					26

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	670	1	8635	2	Y	480	449	1			208
							528	9									
09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	624	1	8384	2	Y	307	312	1			203
							338	9									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	639	1	8584	2	Y	516	350	1			369
							568	9									
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	698	1	8332	2	Y	329	574	1			124
							362	9									
*12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1014	1	8072	2	Y	342	342	1			124
							376	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	304	1	3913	2	Y	370	582	1	3	8	256
							407	9									
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	324	1	4353	2	Y	508	503	1			261
							559	9									
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	356	1	4784	2	Y	628	621	1			268
							691	9									
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	390	1	4660	2	Y	795	669	1			394
							875	9									
12	T. A.		5943	-0-	5943	5943	598	1	4764	2	Y	528	651	1			271
							581	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5943					Y	NO RPT					271

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	17110	-0-	-870	-0-	1212	1	15604	2	Y	267	258	1			96
							294	9									
09	17190	X	15726	-0-	-1464	-0-	1067	1	14343	2	Y	287	269	1			114
							316	9									
10	17639	X	16140	-0-	-1499	-0-	1100	1	14775	2	Y	241	263	1			92
							265	9									
11	17010	X	15253	-0-	-1757	-0-	1155	1	13788	2	Y	282	246	1			128
							310	9									
12	17360	X	15082	-0-	-2278	-0-	1660	1	13215	2	Y	188	255	1			61
							207	9									
01	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					61

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	987	1	4801	2	Y	83	51	1			289
							91	9									
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1011	1	5667	2	Y	101	77	1			313
							111	9									
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	241	1	5653	2	Y	78	58	1			333
							86	9									
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	821	1	4844	2	Y	89	52	1			370
							98	9									
*12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6856	2	64	9	Y	58	210	1			218
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

08	10540	X	9497	-0-	-1043	-0-	1632	1	7650	2	Y	195	203	1			73
							215	9									
09	10200	X	9231	-0-	-969	-0-	1596	1	7414	2	Y	201	208	1			66
							221	9									
10	10540	X	9653	-0-	-887	-0-	1630	1	7829	2	Y	176	214	1			28
							194	9									
11	10140	X	9333	-0-	-807	-0-	1662	1	7383	2	Y	262	210	1			80
							288	9									
12	9889	X	9166	-0-	-723	-0-	1605	1	7124	2	Y	397	227	1			250
							437	9									
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					250

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1120	1	5446	2	N	49	29	1			187
							54	9									
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1017	1	5701	2	N	72	226	1			33
							79	9									
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	265	1	6194	2	N	33	37	1			29
							36	9									
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	918	1	5414	2	N	39	30	1			38
							43	9									
*12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	2	19	9	N	17	21	1			34
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8798	-0-	-6	-0-	873	1	7798	2	N	115	107	1			49
							127	9									
09	8520	X	8080	-0-	-440	-0-	998	1	6953	2	N	117	111	1			55
							129	9									
10	8618	X	6316	-0-	-2302	-0-	226	1	5988	2	N	93	53	1			95
							102	9									
11	8520	X	7131	-0-	-1389	-0-	802	1	6218	2	N	101	25	1			171
							111	9									
12	8804	X	6588	-0-	-2216	-0-	6492	2	96	9	N	87	195	1			63
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	2104	1	10225	2	N	726	791	1			166
							799	9									
09	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	1924	1	10790	2	N	696	648	1			214
							766	9									
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	501	1	11725	2	N	745	804	1			155
							820	9									
11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	1758	1	10373	2	N	796	711	1			240
							876	9									
*12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13002	2	1166	9	N	1060	1058	1			242
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	792	1	3851	2	Y	42	203	1			40
							46	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	709	1	3975	2	Y	70	28	1			82
							77	9									
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	198	1	4631	2	Y	70	25	1			127
							77	9									
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	645	1	3808	2	Y	68	20	1			175
							75	9									
*12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5342	2	65	9	Y	59	16	1			218
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	556	1	2702	2	Y	31	27	1			114
							34	9									
09	4620	X	4360	-0-	-260	-0-	650	1	3647	2	Y	57	34	1			137
							63	9									
10	4774	X	3664	-0-	-1110	-0-	148	1	3477	2	Y	35	37	1			135
							39	9									
11	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	606	1	3573	2	Y	74	32	1			177
							81	9									
12	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4541	2	19	9	Y	17	18	1			176
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					176

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	14411	-0-	-1802	-0-	1456	1	12800	2	Y	141	162	1			67
							155	9									
09	15690	X	12631	-0-	-3059	-0-	1883	1	10561	2	Y	170	154	1			83
							187	9									
10	16213	X	8015	-0-	-8198	-0-	318	1	7437	2	Y	236	240	1			79
							260	9									
11	15660	X	9034	-0-	-6626	-0-	1275	1	7522	2	Y	215	198	1			96
							237	9									
12	16182	X	14040	-0-	-2142	-0-	13775	2	265	9	Y	241	250	1			87
01	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8453	-0-	-1560	-0-	1411	1	6859	2	N	166	187	1			144
							183	9									
09	9810	X	8882	-0-	-928	-0-	1310	1	7349	2	N	203	184	1			163
							223	9									
10	10137	X	8661	-0-	-1476	-0-	346	1	8099	2	N	196	215	1			144
							216	9									
11	9810	X	8604	-0-	-1206	-0-	1220	1	7199	2	N	168	155	1			157
							185	9									
12	9703	X	9109	-0-	-594	-0-	8969	2	140	9	N	127	176	1			108
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					108

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

08	12989	X	12598	-0-	-391	-0-	890	1	11467	2	N	219	203	1			61
							241	9									
09	12570	X	11779	-0-	-791	-0-	801	1	10763	2	N	195	178	1			78
							215	9									
10	12927	X	11968	-0-	-959	-0-	815	1	10948	2	N	186	182	1			82
							205	9									
11	12480	X	11382	-0-	-1098	-0-	862	1	10297	2	N	203	76	1			209
							223	9									
12	12896	X	11312	-0-	-1584	-0-	1240	1	9870	2	N	184	347	1			46
							202	9									
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					46

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

08	5704	X	4606	-0-	-1098	-0-	319	1	4110	2	N	161	51	1			160
							177	9									
09	5520	X	4500	-0-	-1020	-0-	298	1	4004	2	N	180	289	1			51
							198	9									
10	5704	X	4841	-0-	-863	-0-	323	1	4334	2	N	167	80	1			138
							184	9									
11	5130	X	4587	-0-	-543	-0-	344	1	4113	2	N	118	220	1			36
							130	9									
*12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	543	1	4316	2	N	151	134	1			53
							166	9									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8649	-0-	-62	-0-	608	1	7837	2	N	185	202	1			33
							204	9									
09	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	507	1	6813	2	N	203	178	1			58
							223	9									
10	8649	X	7806	-0-	-843	-0-	528	1	7087	2	N	174	179	1			53
							191	9									
11	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	610	1	7283	2	N	138	119	1			72
							152	9									
12	8649	X	7373	-0-	-1276	-0-	811	1	6456	2	N	96	120	1			48
							106	9									
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					48

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	5329	-0-	-2514	-0-	1248	1	3015	2	N	969	922	1			187
							1066	9									
09	6300	X	5336	-0-	-964	-0-	1263	1	3020	2	N	957	908	1			236
							1053	9									
10	6510	X	5327	-0-	-1183	-0-	1291	1	3026	2	N	918	963	1			191
							1010	9									
11	6000	X	4638	-0-	-1362	-0-	1247	1	2446	2	N	859	849	1			201
							945	9									
12	6200	X	3492	-0-	-2708	-0-	434	1	1982	2	N	978	941	1			238
							1076	9									
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					238

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45012	X	31765	-0-	-13247	-0-	2197	1	28301	2	N	1152	1097	1			361
							1267	9									
09	39420	X	29186	-0-	-10234	-0-	1937	1	26040	2	N	1099	1175	1			285
							1209	9									
10	38502	X	27996	-0-	-10506	-0-	1868	1	25083	2	N	950	999	1			236
							1045	9									
11	34770	X	25285	-0-	-9485	-0-	1870	1	22338	2	N	979	941	1			274
							1077	9									
*12	34038	X	23837	-0-	-10201	-0-	2516	1	20024	2	N	1179	1139	1			314
							1297	9									
01	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT					314

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					82
09	840	N	737	-0-	-103	-0-	726	2	11	9	N	10					92
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	75	7			17
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	828	-0-	-412	-0-	822	2	6	9	N	5					104
09	1050	N	677	-0-	-373	-0-	667	2	10	9	N	9					113
10	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					113
*11	810	N	549	-0-	-261	-0-	540	2	9	9	N	8	23	7			98
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	531	2	13	9	N	12					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1654	2	28	9	N	25				144
09	1770	N	1452	-0-	-318	-0-	1433	2	19	9	N	17				161
10	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1533	2	28	9	N	25				186
*11	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1460	2	30	9	N	27	80	7		133
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1467	2	18	9	N	16	108	1		41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				561
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				561
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				561
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	523	7		38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-	136	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	7			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

08	3100	N	5033	-0-	1933	1933	4956	2	77	9	N	70						675
09	3000	N	6803	-0-	3803	5736	6681	2	122	9	N	111	157	1				629
10	3100	N	7852	-0-	4752	10488	7692	2	160	9	N	145						774
*11	15031	X	4543	-0-	-10488	-0-	4481	2	62	9	N	56	193	1	574	7		63
*12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5						68
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT						68

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	308	7			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1056	2	20	9	N	18					62
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1020	2	17	9	N	15					77
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1049	2	20	9	N	18					95
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1011	2	21	9	N	19	89	1			25
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1052	2	24	9	N	22					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					620
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					620
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					620
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	554	7			66
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					121
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					121
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					121
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	83	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39					526
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1074	2	1	9	N	1					527
10	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	2			N	-0-					527
*11	1260	N	776	-0-	-484	-0-	776	2			N	-0-	471	7			56
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1483	2	85	9	N	77					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	967	2	1	9	N	1	64	1			188
09	960	N	28	-0-	-932	-0-	28	2			N	-0-					188
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					188
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	171	7			17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	N	19					247
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1017	2	20	9	N	18					265
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2					267
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3	189	7			81
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1200	2	33	9	N	30	93	1			18
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					18

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1849	2	18	9	N	16					576
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2042	2	41	9	N	37	98	1			515
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2180	2	31	9	N	28					543
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1908	2	28	9	N	25	465	7			103
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1819	2	33	9	N	30	90	1			43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	596	2	17	9	N	15					215
09	660	N	22	-0-	-638	-0-	22	2			N	-0-	58	1			157
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					157
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	129	7			28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1056	2	17	9	N	15	84	1			333
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1005	2	21	9	N	19					352
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1020	2	23	9	N	21					373
*11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	930	2	21	9	N	19	313	7			79
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	984	2	21	9	N	19					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	885	2	14	9	N	13					305
09	1020	N	888	-0-	-132	-0-	871	2	17	9	N	15					320
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	947	2	18	9	N	16					336
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	925	2	15	9	N	14	259	7			91
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15	80	1			26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	227	-0-	-982	-0-	225	2	2	9	N	2	50	1			283
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					283
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					283
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	259	7			24
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3					31
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	190	2	7	9	N	6					37
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					37
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					365
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					365
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					365
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	335	7			30
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					376
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					376
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	30	-0-	-497	-0-	23	2	7	9	N	6	106	1			384
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					384
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					384
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	367	7			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

08	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-	137	1			7
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					80
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	2	1	9	N	1					81
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	2	1	9	N	1					82
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4231	2	6	9	N	5	29	7			58
12	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1025	2	17	9	N	15					73
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					73

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					42
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					45
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	N	3					48
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32					80
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

08	1054	N	96	-0-	-958	-0-	94	2	2	9	N	2				112
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				112
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				112
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	87	7		25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

08	2077	N	1474	-0-	-603	-0-	1462	2	12	9	N	11				150
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2642	2	55	9	N	50				200
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2122	2	3	9	N	3	48	1		155
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	N	12				167
12	2790	N	1888	-0-	-902	-0-	1871	2	17	9	N	15				182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	2	2	9	N	2	92	1			129
09	480	N	88	-0-	-392	-0-	88	2			N	-0-					129
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	353	2	4	9	N	4					133
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	120	7			13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-	40	1			833
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					833
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					833
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	825	7			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2715	2	15	9	N	14					55
09	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2550	2	31	9	N	28					83
10	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	2652	2	26	9	N	24					107
*11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2487	2	15	9	N	14					121
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2507	2	37	9	N	34					155
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					155

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	799	2	9	9	N	8					449
09	930	N	617	-0-	-313	-0-	608	2	9	9	N	8					457
10	1054	N	520	-0-	-534	-0-	511	2	9	9	N	8					465
*11	780	N	499	-0-	-281	-0-	489	2	10	9	N	9	414	7			60
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2906	2	13	9	N	12					209
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2430	2	11	9	N	10					219
10	3100 N	3164	-0-	64	64	3151	2	13	9	N	12					231
*11	2814 N	2750	-0-	-64	-0-	2735	2	15	9	N	14	109	7			136
*12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8	110	1			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	318	-0-	-1294	-0-	309	2	9	9	N	8	61	1			-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3					25
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					25
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2733	2	3	9	N	3					28
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2796	2	22	9	N	20					48
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

08	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	85	2	3	9	N	3					174
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	14	92	1			96
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					96
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	7			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

08	2852	X	1698	-0-	-1154	-0-	1691	2	7	9	N	6					425
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7006	2	7	9	N	6	68	1			363
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	2	2	9	N	2	42	1			323
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7442	2	3	9	N	3	284	7			42
*12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					42
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					42

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6706	2	102	9	N	93					293
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6604	2	109	9	N	99	191	1			201
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6728	2	96	9	N	87					288
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6501	2	55	9	N	50	188	1			150
*12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6576	2	161	9	N	146					296
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					296

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1061	2	4	9	N	4	82	1			38
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					38
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					38
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	N	23					61
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1107	2	35	9	N	32	3	1			90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

08	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					142
09	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			N	-0-					142
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					150
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9					159
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	N	19					178
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					178

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

08	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	141	2	2	9	N	2	220	1			24
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					24
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					24
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					24
*12	3100	N	3835	-0-	735	735	3818	2	17	9	N	15					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

08	899	N	322	-0-	-577	-0-	322	2			N	-0-				81
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				81
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				81
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	31	7		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	2	20	9	N	18				513
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	N	17	59	1		471
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1121	2	17	9	N	15				486
*11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1117	2	14	9	N	13	443	7		56
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1087	2	30	9	N	27				83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5				265
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				265
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				265
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	7		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2081	2	24	9	N	22	90	1		257
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1912	2	30	9	N	27				284
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	N	30				314
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	187	7		154
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	N	27	138	1		43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	77	9	N	70					146
09	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1237	2	14	9	N	13					159
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	N	9	117	1			51
*11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1529	2	7	9	N	6	12	7			45
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					481
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	N	19					500
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22					522
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	96	1	427	7	34
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	N	18					52
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					52

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-					157
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	85	1			72
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					72
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	47	7			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4715	2	32	9	N	29	163	1			54
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4624	2	37	9	N	34					88
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4790	2	31	9	N	28					116
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4504	2	22	9	N	20					136
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4604	2	45	9	N	41					177
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					177

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	204	2			N	-0-					274
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					274
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					274
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	251	7			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1894	2	20	9	N	18					60
09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1793	2	12	9	N	11					71
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1793	2	18	9	N	16					87
*11	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1753	2	18	9	N	16	25	7			78
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1708	2	18	9	N	16					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

08	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	-0-	109	1			52
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	19	7			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

08	2325	N	258	-0-	-2067	-0-	258	2			N	-0-					58
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					58
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					58
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	24	7			34
*12	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4340	2	1	9	N	1					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1241					N	NO RPT					35

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

08	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1623	2	32	9	N	29	140	1			61
09	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	1362	2	23	9	N	21					82
10	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1423	2	31	9	N	28					110
*11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1398	2	35	9	N	32					142
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1476	2	11	9	N	10					146
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1514	2	28	9	N	25					171
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1536	2	10	9	N	9					180
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1523	2	50	9	N	45					225
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1531	2	31	9	N	28	187	1			66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2					99
09	2580	N	2336	-0-	-244	-0-	2334	2	2	9	N	2					101
10	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2433	2	8	9	N	7					108
*11	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2324	2	3	9	N	3	7	7			104
12	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2344	2	7	9	N	6					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	6346	2	20	9	N	18					355
09	6240	X	6221	-0-	-19	-0-	6211	2	10	9	N	9					364
10	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	6278	2	15	9	N	14					378
*11	6150	X	5963	-0-	-187	-0-	5949	2	14	9	N	13	245	7			146
12	6417	X	6127	-0-	-290	-0-	6115	2	12	9	N	11	122	1			35
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					35

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	3041	2	14	9	N	13					88
09	3510	X	3498	-0-	-12	-0-	3484	2	14	9	N	13	79	1			22
10	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3367	2	22	9	N	20					42
*11	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3136	2	32	9	N	29					71
12	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	2472	2	15	9	N	14					85
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					85

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	2	7	9	N	6					281
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					290
10	1147	N	942	-0-	-205	-0-	934	2	8	9	N	7					297
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	216	7			92
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1037	2	11	9	N	10					102
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					102

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					76
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					76
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					76
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	51	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	3942	2	52	9	N	47					359
09	4260	X	2296	-0-	-1964	-0-	2257	2	39	9	N	35	99	1			295
10	4402	X	2171	-0-	-2231	-0-	2129	2	42	9	N	38					333
*11	4260	X	2038	-0-	-2222	-0-	1992	2	46	9	N	42	140	7			235
12	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	1816	2	40	9	N	36	176	1			95
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	208	-0-	-1404	-0-	198	2	10	9	N	9	60	1			27
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					27
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					27
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	17	7			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	145	-0-	-1560	-0-	142	2	3	9	N	3	38	1			228
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					228
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					228
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	206	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					119
09	3900	X	3232	-0-	-668	-0-	3232	2			N	-0-					119
10	4030	X	3402	-0-	-628	-0-	3402	2			N	-0-					119
*11	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3276	2	1	9	N	1	25	7			95
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3417	2	4	9	N	4					99
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					99

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1698	2	22	9	N	20					487
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1760	2	34	9	N	31	75	1			443
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20					463
*11	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1511	2	31	9	N	28	398	7			93
12	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1504	2	32	9	N	29	89	1			33
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					33

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

08	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	3603	2			N	-0-					120
09	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	3137	2	4	9	N	4	65	1			59
10	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	3521	2	2	9	N	2					61
*11	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3540	2	4	9	N	4	38	7			27
12	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	3084	2	9	9	N	8					35
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					35

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

08	2573	X	1755	-0-	-818	-0-	1747	2	8	9	N	7					58
09	2490	X	1208	-0-	-1282	-0-	1201	2	7	9	N	6					64
10	2573	X	1588	-0-	-985	-0-	1580	2	8	9	N	7					71
*11	2340	X	1379	-0-	-961	-0-	1370	2	9	9	N	8	32	7			47
12	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	1382	2	2	9	N	2					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3895	2	14	9	N	13					124
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4216	2	18	9	N	16					140
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5009	2	10	9	N	9					149
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4387	2	29	9	N	26	65	7			110
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3326	2	6	9	N	5	83	1			32
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	2	13	9	N	12	68	1			21
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	N	12					33
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					53
*11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1533	2	18	9	N	16					69
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		159	-0-	159	639	159	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-
10	639	X	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	511	2	3	9	N	3					20
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	N	3					23
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	631	2	9	9	N	8					31
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					31
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	64	1			31
09	840	N	51	-0-	-789	-0-	51	2			N	-0-					31
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					31
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	61	-0-	-621	-0-	59	2	2	9	N	2	86	1			13
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					13
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					13
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

08	4774	X	3795	-0-	-979	-0-	3791	2	4	9	N	4					329
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4650	2	3	9	N	3	53	1			279
10	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	4479	2	13	9	N	12					291
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4373	2	14	9	N	13	254	7			50
12	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	3114	2	7	9	N	6					56
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					56

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1490	2	13	9	N	12					165
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	N	15					180
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1431	2	18	9	N	16					196
*11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1332	2	11	9	N	10	124	7			82
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	38	1			59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

08	3100	N	3365	-0-	265	265	3363	2	2	9	N	2					219
09	3000	N	3401	-0-	401	666	3397	2	4	9	N	4					223
10	3100	N	3458	-0-	358	1024	3455	2	3	9	N	3					226
*11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	2690	2	6	9	N	5	146	7			85
12	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2533	2	1	9	N	1					86
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					86

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

08	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	3115	2	11	9	N	10					208
09	3210	X	2917	-0-	-293	-0-	2903	2	14	9	N	13					221
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3240	2	14	9	N	13					234
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3105	2	9	9	N	8	153	7			89
12	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2415	2	6	9	N	5					94
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1154	2	1	9	N	1					88
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1137	2	2	9	N	2					90
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					95
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	33	7			62
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	1			62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1593	2	37	9	N	34	77	1			74
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8	9	N	7					81
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1533	2	30	9	N	27					108
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1521	2	76	9	N	69	136	1			41
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	N	27					68
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					68

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1617	2	3	9	N	3	52	1			27
09	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1543	2	14	9	N	13					40
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1591	2	9	9	N	8					48
*11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1513	2	4	9	N	4	14	7			38
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1536	2	9	9	N	8					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1386	2	17	9	N	15					59
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1265	2	21	9	N	19					78
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27					105
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1322	2	64	9	N	58	50	1			113
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					135
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					135

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-	21	1			2
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					2
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	51	1			169
09	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1758	2	4	9	N	4	68	1			105
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1689	2	41	9	N	37					142
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21	44	7			119
*12	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					119
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					119

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					157
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	918	2	25	9	N	23					180
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	962	2	81	9	N	74					254
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17	108	1	135	7	28
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	726	2	10	9	N	9					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

08	930	N	921	-0-	-9	-0-	920	2	1	9	N	1					212
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					212
10	1209	N	646	-0-	-563	-0-	635	2	11	9	N	10					222
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	972	2	11	9	N	10	189	7			43
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	2996	2	9	9	N	8					227
09	3570	X	3015	-0-	-555	-0-	3011	2	4	9	N	4					231
10	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	2969	2	8	9	N	7					238
*11	3570	X	2782	-0-	-788	-0-	2776	2	6	9	N	5	174	7			69
12	3348	X	1682	-0-	-1666	-0-	1680	2	2	9	N	2					71
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					71

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

08	5797	X	5680	-0-	-117	-0-	5564	2	116	9	N	105	143	1			562
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5585	2	113	9	N	103	30	1			635
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5748	2	120	9	N	109	191	1			553
*11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5491	2	105	9	N	95	385	7			263
12	5890	X	5746	-0-	-144	-0-	5639	2	107	9	N	97	222	1			138
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					138

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7720	2	134	9	N	122	72	1			558
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7309	2	146	9	N	133	193	1			498
10	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6849	2	133	9	N	121	46	1			573
*11	7590	X	6657	-0-	-933	-0-	6526	2	131	9	N	119	192	1	408	7	92
12	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	6843	2	134	9	N	122					214
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					214

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

08	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	6297	2	135	9	N	123	194	1			661
09	6420	X	6176	-0-	-244	-0-	6069	2	107	9	N	97	226	1			532
10	6634	X	5602	-0-	-1032	-0-	5499	2	103	9	N	94	34	1			592
*11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6474	2	136	9	N	124	186	1	469	7	61
12	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6163	2	120	9	N	109	14	1			156
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					156

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7					167
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	N	9					176
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	N	10					186
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2597	2	21	9	N	19	105	7			100
12	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	1987	2	6	9	N	5	44	1			61
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					61

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

08	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2024	2	29	9	N	26	137	1			69
09	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1916	2	36	9	N	33					102
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1933	2	31	9	N	28					130
*11	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1904	2	17	9	N	15					145
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1969	2	46	9	N	42					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23					121
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20					141
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	N	18					159
*11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	39	7			141
*12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1332	2	24	9	N	22	1	1			162
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	N	9	70	1			169
09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1119	2	17	9	N	15					184
10	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1175	2	11	9	N	10					194
*11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	972	2	14	9	N	13	150	7			57
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1104	2	11	9	N	10					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1084	2	34	9	N	31					68
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	44	2	25	9	N	23					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			37
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4981	2	118	9	N	107	180	1			224
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3550	2	135	9	N	123	185	1			162
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3480	2	99	9	N	90					252
*11	4620	X	2937	-0-	-1683	-0-	2805	2	132	9	N	120	186	1			186
12	4774	X	2887	-0-	-1887	-0-	2777	2	110	9	N	100					286
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					286

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	2746	2	20	9	N	18					490
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2953	2	20	9	N	18					508
10	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	2961	2	14	9	N	13					521
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2907	2	15	9	N	14	450	7			85
12	3069	X	2212	-0-	-857	-0-	2198	2	14	9	N	13	58	1			40
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					40

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	7			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7877	-0-	-1392	-0-	7870	2	7	9	Y	6					353
09	8760	X	7301	-0-	-1459	-0-	7299	2	2	9	Y	2					355
10	9052	X	6932	-0-	-2120	-0-	6932	2			Y	-0-					355
*11	7620	X	7615	-0-	-5	-0-	7608	2	7	9	Y	6	184	7			177
*12	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			Y	-0-					177
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	15349	-0-	-1236	-0-	15101	2	248	9	N	225	365	1			214
09	16050	X	15175	-0-	-875	-0-	14946	2	229	9	N	208	182	1			240
10	15965	X	15683	-0-	-282	-0-	15441	2	242	9	N	220	129	1			331
*11	15450	X	15078	-0-	-372	-0-	14948	2	130	9	N	118	187	1			262
12	15965	X	13775	-0-	-2190	-0-	13540	2	235	9	N	214	278	1			198
01	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					198

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

08	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	28315	2	513	9	N	466	505	1			1933
09	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	28624	2	519	9	N	472	430	1			1975
10	29150	X	29150	-0-	-0-	-0-	28520	2	630	9	N	573	448	1			2100
11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	26687	2	558	9	N	507	564	1	1547	7	496
*12	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12189	2	578	9	N	525	720	1			301
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

08	13826	X	12375	-0-	-1451	-0-	12174	2	201	9	N	183	134	1			968
09	12810	X	10760	-0-	-2050	-0-	10561	2	199	9	N	181	341	1			808
10	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10765	2	219	9	N	199	132	1			875
*11	11970	X	7778	-0-	-4192	-0-	7623	2	155	9	N	141	149	1	733	7	134
*12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13249	2	224	9	N	204	166	1			172
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					172

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					116
09	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-	86	1			30
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					30
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5563	2	158	9	N	144	195	1			614
09	5400	X	5105	-0-	-295	-0-	4994	2	111	9	N	101	191	1			524
10	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	5092	2	130	9	N	118					642
*11	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	4978	2	108	9	N	98	185	1	415	7	140
12	5828	X	4292	-0-	-1536	-0-	4187	2	105	9	N	95	119	1			116
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					116

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

08	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	4354	2	129	9	N	117	148	1			559
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4750	2	125	9	N	114	110	1			563
10	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	4885	2	133	9	N	121	115	1			569
*11	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	4727	2	133	9	N	121	127	1	478	7	85
12	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3887	2	96	9	N	87	89	1			83
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4042	-0-	942	2206	3841	2	201	9	Y	183					198
09	5873	X	3667	-0-	-2206	-0-	3491	2	176	9	Y	160	184	1			174
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3345	2	175	9	Y	159	168	1			165
*11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3552	2	166	9	Y	151	194	1			122
12	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3672	2	171	9	Y	155	188	1			89
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					89

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	3010	-0-	-3345	-0-	2876	2	134	9	N	122	195	1			526
09	4530	X	3527	-0-	-1003	-0-	3385	2	142	9	N	129					655
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4258	2	130	9	N	118	191	1			582
*11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3560	2	162	9	N	147	190	1	446	7	93
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	188	1			50
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					50

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	N	5					296
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2932	2	77	9	N	70	176	1			190
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3191	2	50	9	N	45					235
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3211	2	101	9	N	92	135	7			192
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3282	2	95	9	N	86	183	1			95
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					95

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8170	-0-	-696	-0-	7965	2	205	9	N	186	388	1			71
09	9810	X	6479	-0-	-3331	-0-	6315	2	164	9	N	149					220
10	10137	X	7796	-0-	-2341	-0-	7629	2	167	9	N	152	189	1			183
11	9810	X	8093	-0-	-1717	-0-	7874	2	219	9	N	199	184	1			198
12	9300	X	8485	-0-	-815	-0-	8305	2	180	9	N	164	191	1			171
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					171

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7529	-0-	-438	-0-	7361	2	168	9	N	153	188	1			260
09	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	7004	2	155	9	N	141	187	1			214
10	7812	X	6508	-0-	-1304	-0-	6337	2	171	9	N	155					369
*11	7470	X	4888	-0-	-2582	-0-	4799	2	89	9	N	81	246	1			204
12	7626	X	5165	-0-	-2461	-0-	4944	2	221	9	N	201	192	1			213
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					213

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	2883	2	245	9	N	223	179	1			215
09	3360	X	2839	-0-	-521	-0-	2626	2	213	9	N	194					409
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4668	2	282	9	N	256	570	1			95
*11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4638	2	254	9	N	231					326
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4444	2	244	9	N	222	187	1			361
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					361

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6028	-0-	-1691	-0-	5903	2	125	9	N	114	184	1			121
09	7470	X	6092	-0-	-1378	-0-	5941	2	151	9	N	137	196	1			62
10	7719	X	5846	-0-	-1873	-0-	5682	2	164	9	N	149	105	1			106
*11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6689	2	253	9	N	230	189	1			147
12	6944	X	5575	-0-	-1369	-0-	5419	2	156	9	N	142	189	1			100
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5947	-0-	-470	-0-	5795	2	152	9	N	138	194	1			115
09	6210	X	5581	-0-	-629	-0-	5413	2	168	9	N	153	189	1			79
10	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5567	2	176	9	N	160	193	1			46
*11	6030	X	5446	-0-	-584	-0-	5255	2	191	9	N	174					220
12	5952	X	4742	-0-	-1210	-0-	4554	2	188	9	N	171	191	1			200
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					200

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

08	9114	X	8994	-0-	-120	-0-	8853	2	141	9	N	128	189	1			558
09	8820	X	6384	-0-	-2436	-0-	6219	2	165	9	N	150	292	1			416
10	9734	X	8127	-0-	-1607	-0-	7769	2	358	9	N	325					741
*11	9420	X	8616	-0-	-804	-0-	8461	2	155	9	N	141	382	1	260	7	240
12	9734	X	7800	-0-	-1934	-0-	7581	2	219	9	N	199	364	1			75
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					75

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

08	7750	X	7115	-0-	-635	-0-	6993	2	122	9	N	111	105	1			497
09	6960	X	6234	-0-	-726	-0-	6120	2	114	9	N	104	132	1			469
10	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	6549	2	103	9	N	94	127	1			436
*11	6930	X	6496	-0-	-434	-0-	6378	2	118	9	N	107	94	1	326	7	123
12	7130	X	7099	-0-	-31	-0-	6957	2	142	9	N	129	123	1			129
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					129

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

08	6882	X	6192	-0-	-690	-0-	6043	2	149	9	N	135	156	1			824
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7035	2	151	9	N	137	190	1			771
10	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	6284	2	150	9	N	136					907
*11	6570	X	6454	-0-	-116	-0-	6281	2	173	9	N	157	194	1	660	7	210
12	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6333	2	152	9	N	138	192	1			156
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					156

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7669	2	241	9	N	219	193	1			913
09	7650	X	7586	-0-	-64	-0-	7344	2	242	9	N	220	380	1			753
10	7998	X	7717	-0-	-281	-0-	7468	2	249	9	N	226	192	1			787
*11	7740	X	7516	-0-	-224	-0-	7290	2	226	9	N	205	193	1	643	7	156
12	7998	X	7895	-0-	-103	-0-	7665	2	230	9	N	209	297	1			68
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					68

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					149
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					149
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	117	1			37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

08	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13073	2	219	9	N	199	182	1			557
09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12280	2	207	9	N	188	237	1			508
10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12440	2	208	9	N	189	121	1			576
*11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11315	2	197	9	N	179	237	1	387	7	131
*12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11583	2	211	9	N	192	160	1			163
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4497	2	364	9	N	331	553	1			1188
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4022	2	332	9	N	302					1490
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4489	2	376	9	N	342	372	1			1460
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4643	2	367	9	N	334	572	1	1027	7	195
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4896	2	326	9	N	296	305	1			186
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	7639	2	131	9	Y	119	188	1			404
09	7710	X	7039	-0-	-671	-0-	6923	2	116	9	Y	105					509
10	7967	X	7164	-0-	-803	-0-	7020	2	144	9	Y	131	192	1			448
*11	7710	X	7124	-0-	-586	-0-	6982	2	142	9	Y	129	187	1	339	7	51
12	7781	X	7332	-0-	-449	-0-	7177	2	155	9	Y	141					192
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					192

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	13401	-0-	-3246	-0-	13373	2	28	9	N	25					299
09	17040	X	16599	-0-	-441	-0-	16597	2	2	9	N	2					301
10	17608	X	13836	-0-	-3772	-0-	13808	2	28	9	N	25	187	1			139
*11	17040	X	16637	-0-	-403	-0-	16600	2	37	9	N	34					173
12	17143	X	14596	-0-	-2547	-0-	14585	2	11	9	N	10					183
01	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					183

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6153	2	176	9	N	160	203	1			1345
09	6270	X	6172	-0-	-98	-0-	5985	2	187	9	N	170	121	1			1394
10	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	6084	2	209	9	N	190	192	1			1392
*11	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	5853	2	161	9	N	146	143	1	1254	7	141
12	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6067	2	188	9	N	171	139	1			173
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					173

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6939	-0-	-222	-0-	6705	2	234	9	Y	213	193	1			347
09	6930	X	6378	-0-	-552	-0-	6150	2	228	9	Y	207	188	1			366
10	7161	X	6164	-0-	-997	-0-	5948	2	216	9	Y	196	190	1			372
*11	6930	X	6218	-0-	-712	-0-	5994	2	224	9	Y	204	188	1	230	7	158
*12	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6315	2	238	9	Y	216	188	1			186
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					186

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4574	2	97	9	N	88	213	1			75
09	4890	X	4438	-0-	-452	-0-	4339	2	99	9	N	90					165
10	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	4339	2	101	9	N	92	159	1			98
*11	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	4308	2	90	9	N	82					180
12	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	4297	2	103	9	N	94	156	1			118
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					118

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3489	2	67	9	N	61	149	1			52
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3757	2	70	9	N	64					116
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3757	2	78	9	N	71	23	1			164
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3810	2	77	9	N	70					234
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3895	2	79	9	N	72	191	1			115
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					115

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6249	2	52	9	N	47					138
09	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	5667	2	55	9	N	50					188
10	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	5702	2	53	9	N	48	156	1			80
*11	6090	X	5296	-0-	-794	-0-	5245	2	51	9	N	46					126
12	6293	X	5479	-0-	-814	-0-	5409	2	70	9	N	64					190
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					190

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18160	2	337	9	N	306	568	1			139
09	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	17637	2	354	9	N	322	284	1			177
10	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	17637	2	377	9	N	343	362	1			158
11	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	14515	2	581	9	N	528	252	1			434
*12	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15021	2	487	9	N	443	597	1			280
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	22869	2	420	9	N	382	466	1			561
09	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	23909	2	441	9	N	401	303	1			659
10	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	21947	2	360	9	N	327	383	1			603
11	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	23878	2	315	9	N	286	556	1			333
*12	29968	X	29968	-0-	-0-	-0-	29442	2	526	9	N	478	392	1			419
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8794	2	207	9	N	188	191	1			1229
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8103	2	205	9	N	186	273	1			1142
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8824	2	208	9	N	189	96	1			1235
11	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9021	2	231	9	N	210	182	1	924	7	339
*12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8583	2	199	9	N	181	380	1			140
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8159	2	322	9	N	293	384	1			1467
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6017	2	262	9	N	238	174	1			1531
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	5917	2	240	9	N	218	373	1			1376
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	12975	2	373	9	N	339	369	1	983	7	363
*12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	19981	2	569	9	N	517	428	1			452
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-	106	1			65
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			26
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9232	2	167	9	N	152	337	1			71
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9245	2	178	9	N	162	182	1			51
10	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9328	2	182	9	N	165	121	1			95
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2916	2	96	9	N	87					182
*12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11743	2	288	9	N	262	273	1			171
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6816	2	135	9	N	123	158	1			-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6060	2	98	9	N	89					89
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8183	2	135	9	N	123	137	1			75
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9125	2	208	9	N	189	130	1			134
*12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9004	2	134	9	N	122	194	1			62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4250	-0-	-524	-0-	4092	2	158	9	N	144					641
09	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	3972	2	160	9	N	145	185	1			601
10	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	3926	2	185	9	N	168	184	1			585
*11	4320	X	3840	-0-	-480	-0-	3675	2	165	9	N	150	296	1	383	7	56
12	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3854	2	162	9	N	147	103	1			100
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					100

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5444	2	261	9	N	237	194	1			310
09	5550	X	5468	-0-	-82	-0-	5215	2	253	9	N	230	306	1			234
10	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	5299	2	246	9	N	224	184	1			274
*11	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	5133	2	22	9	N	20	188	1			106
12	5735	X	5566	-0-	-169	-0-	5299	2	267	9	N	243	166	1			183
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	16985	2	331	9	N	301	386	1			188
09	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15564	2	319	9	N	290	178	1			300
10	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	14931	2	365	9	N	332	191	1			441
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14223	2	307	9	N	279	503	1			217
*12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15177	2	343	9	N	312	250	1			279
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	9900	-0-	9900	9900	9393	2	507	9	N	461	250	1			211
12	0	Z	8180	-0-	8180	18080	7951	2	229	9	N	208	202	1			217
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8164	2	166	9	N	151	186	1			762
09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8634	2	129	9	N	117	108	1			771
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14785	2	400	9	N	364	227	1			908
*11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6069	2	136	9	N	124	134	1	798	7	100
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5753	2	92	9	N	84	103	1			81
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

08	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	8494	2	288	9	N	262	188	1			314
09	8610	X	8218	-0-	-392	-0-	7946	2	272	9	N	247	290	1			271
10	8897	X	7985	-0-	-912	-0-	7779	2	206	9	N	187	231	1			227
*11	8580	X	8389	-0-	-191	-0-	8259	2	130	9	N	118	185	1			160
*12	8866	X	8729	-0-	-137	-0-	8485	2	244	9	N	222	252	1			130
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					130

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

08	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4392	2	69	9	N	63	108	1			61
09	4920	X	3316	-0-	-1604	-0-	3291	2	25	9	N	23					84
10	5084	X	4180	-0-	-904	-0-	4143	2	37	9	N	34	49	1			69
11	4920	X	598	-0-	-4322	-0-	597	2	1	9	N	1	36	1			34
12	4464	X	1702	-0-	-2762	-0-	1691	2	11	9	N	10					44
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	12875	-0-	-2408	-0-	12585	2	290	9	N	264	194	1			1011
09	14790	X	12992	-0-	-1798	-0-	12673	2	319	9	N	290	289	1			1012
10	15283	X	12958	-0-	-2325	-0-	12693	2	265	9	N	241	194	1			1059
*11	14070	X	13215	-0-	-855	-0-	12878	2	337	9	N	306	178	1	877	7	310
12	13423	X	13189	-0-	-234	-0-	12913	2	276	9	N	251	351	1			210
01	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					210

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8539	2	166	9	N	151	287	1			339
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8981	2	186	9	N	169	75	1			433
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9165	2	190	9	N	173	176	1			430
*11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9372	2	205	9	N	186	129	1	302	7	185
*12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9693	2	205	9	N	186	318	1			53
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	Z	13205	-0-	13205	13205	12855	2	350	9	N	318	216	1			102
12	0	Z	12103	-0-	12103	25308	11954	2	149	9	N	135	79	1			158
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3703	2	80	9	N	73	265	1			162
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2455	2	75	9	N	68	91	1			139
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2557	2	89	9	N	81					220
*11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2398	2	66	9	N	60	183	1			97
*12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2410	2	68	9	N	62					159
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15456	2	188	9	N	171	197	1			168
09	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14762	2	183	9	N	166	191	1			143
10	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15353	2	198	9	N	180	191	1			132
*11	14010 X	6760	-0-	-7250	-0-	6673	2	87	9	N	79					211
12	14477 X	5925	-0-	-8552	-0-	5837	2	88	9	N	80	106	1			185
01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					185

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

08	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12339	2	187	9	N	170	119	1			201
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11844	2	172	9	N	156	76	1			281
10	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	14153	2	200	9	N	182	190	1			273
*11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	N	45	209	7			109
*12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2051	2	40	9	N	36	115	1			30
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9099	2	151	9	N	137	156	1			104
09	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8895	2	155	9	N	141					245
10	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8482	2	143	9	N	130	83	1			292
11	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8281	2	86	9	N	78					370
*12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5771	2	114	9	N	104	249	1			225
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					225

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

08	19468 X	12720	-0-	-6748	-0-	12346	2	374	9	N	340	375	1			904
09	18840 X	15122	-0-	-3718	-0-	14760	2	362	9	N	329	381	1			852
10	18786 X	15486	-0-	-3300	-0-	15108	2	378	9	N	344	189	1			1007
*11	14190 X	7602	-0-	-6588	-0-	7398	2	204	9	N	185	185	1	713	7	294
*12	15624 X	1853	-0-	-13771	-0-	1849	2	4	9	N	4					298
01	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					298

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

08	9486 X	8091	-0-	-1395	-0-	7920	2	171	9	N	155					1230
09	9060 X	7657	-0-	-1403	-0-	7566	2	91	9	N	83	191	1			1122
10	9362 X	7433	-0-	-1929	-0-	7290	2	143	9	N	130					1252
*11	9060 X	6491	-0-	-2569	-0-	6385	2	106	9	N	96	194	1	1017	7	137
12	8339 X	7167	-0-	-1172	-0-	6979	2	188	9	N	171	193	1			115
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447 X	9815	-0-	-632	-0-	9649	2	166	9	N	151	217	1			548
09	10140 X	9287	-0-	-853	-0-	9118	2	169	9	N	154	108	1			594
10	10478 X	9094	-0-	-1384	-0-	8938	2	156	9	N	142	154	1			582
*11	10140 X	8992	-0-	-1148	-0-	8820	2	172	9	N	156	103	1	482	7	153
12	9827 X	9239	-0-	-588	-0-	9116	2	123	9	N	112	126	1			139
01	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					139

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214 X	10071	-0-	-2143	-0-	9754	2	317	9	N	288	388	1			606
09	11820 X	9526	-0-	-2294	-0-	9263	2	263	9	N	239	277	1			568
10	10726 X	8335	-0-	-2391	-0-	8098	2	237	9	N	215	224	1			559
*11	9750 X	8068	-0-	-1682	-0-	7822	2	246	9	N	224	194	1	426	7	163
12	10075 X	8893	-0-	-1182	-0-	8582	2	311	9	N	283	192	1			254
01	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					254

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399 X	15877	-0-	-522	-0-	15627	2	250	9	N	227	188	1			587
09	15870 X	15298	-0-	-572	-0-	15065	2	233	9	N	212	191	1			608
10	16895 X	15593	-0-	-1302	-0-	15349	2	244	9	N	222	260	1			570
*11	16350 X	14906	-0-	-1444	-0-	14680	2	226	9	N	205	124	1	417	7	234
12	16895 X	15630	-0-	-1265	-0-	15409	2	221	9	N	201	302	1			133
01	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					133

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13080	2	219	9	N	199	185	1			924
09	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13400	2	208	9	N	189	220	1			893
10	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	13988	2	233	9	N	212	149	1			956
*11	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14290	2	233	9	N	212	166	1	785	7	217
*12	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	15220	2	250	9	N	227	344	1			100
01	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					100

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11540	2	274	9	N	249	178	1			1386
09	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12918	2	297	9	N	270	262	1			1394
10	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13300	2	319	9	N	290	319	1			1365
11	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11533	2	208	9	N	189	198	1	1185	7	171
*12	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	11930	2	167	9	N	152	103	1			220
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

08	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	18676	2	421	9	N	383	385	1			425
09	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19546	2	364	9	N	331	381	1			375
10	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	21553	2	415	9	N	377	393	1			359
11	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19045	2	254	9	N	231	163	1			427
*12	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	17903	2	373	9	N	339	397	1			369
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

08	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11553	2	223	9	N	203	145	1			1145
09	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11553	2	204	9	N	185	178	1			1152
10	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11106	2	241	9	N	219	239	1			1132
*11	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10677	2	256	9	N	233	276	1	941	7	148
*12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10651	2	257	9	N	234	311	1			71
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

08	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13324	2	153	9	N	139	184	1			545
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13324	2	149	9	N	135	233	1			447
10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12198	2	207	9	N	188	53	1			582
*11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11568	2	246	9	N	224	294	1	351	7	161
*12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11685	2	273	9	N	248	294	1			115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1876	2	69	9	N	63	363	1			1025
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1025
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5326	2	157	9	N	143					1168
11	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	21928	2	431	9	N	392	186	1	949	7	425
*12	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	17673	2	455	9	N	414	546	1			293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9434	-0-	-145	-0-	9225	2	209	9	N	190	114	1			599
09	9270	X	9099	-0-	-171	-0-	8893	2	206	9	N	187	189	1			597
10	9579	X	9441	-0-	-138	-0-	9228	2	213	9	N	194	193	1			598
*11	9120	X	8902	-0-	-218	-0-	8667	2	235	9	N	214	192	1	382	7	238
12	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	8930	2	207	9	N	188	281	1			145
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					145

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

08	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	38215	2	851	9	N	774	870	1			3224
09	36823	X	36823	-0-	-0-	-0-	36000	2	823	9	N	748	618	1			3354
10	38330	X	38330	-0-	-0-	-0-	37486	2	844	9	N	767	863	1			3258
11	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	35935	2	906	9	N	824	867	1	2864	7	351
*12	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	36696	2	857	9	N	779	531	1			599
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					599

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

08	9703	X	9330	-0-	-373	-0-	9122	2	208	9	N	189	193	1			647
09	9510	X	8896	-0-	-614	-0-	8710	2	186	9	N	169	192	1			624
10	9827	X	9272	-0-	-555	-0-	9121	2	151	9	N	137					761
*11	9510	X	8870	-0-	-640	-0-	8661	2	209	9	N	190	193	1	524	7	234
12	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	8956	2	199	9	N	181	300	1			115
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					115

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

08	5084	X	469	-0-	-4615	-0-	459	2	10	9	N	9	196	1			367
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					367
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					367
*11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-	322	7			45
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					45
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	5793	-0-	-2360	-0-	5677	2	116	9	N	105	176	1			727
09	8400	X	5962	-0-	-2438	-0-	5843	2	119	9	N	108	163	1			672
10	8680	X	7471	-0-	-1209	-0-	7300	2	171	9	N	155	148	1			679
*11	8400	X	7111	-0-	-1289	-0-	6954	2	157	9	N	143	550	7			272
*12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7029	2	174	9	N	158	261	1			169
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					169

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					65
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4062	-0-	-1270	-0-	4010	2	52	9	N	47					316
09	4530	X	3448	-0-	-1082	-0-	3407	2	41	9	N	37					353
10	4681	X	3612	-0-	-1069	-0-	3558	2	54	9	N	49					402
*11	4320	X	3060	-0-	-1260	-0-	3024	2	36	9	N	33	138	1	250	7	47
12	4092	X	1776	-0-	-2316	-0-	1761	2	15	9	N	14					61
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					61

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5508	-0-	-599	-0-	5332	2	176	9	N	160	193	1			333
09	5910	X	5879	-0-	-31	-0-	5710	2	169	9	N	154	190	1			297
10	6107	X	5834	-0-	-273	-0-	5637	2	197	9	N	179	143	1			333
*11	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	5393	2	76	9	N	69	192	1			210
12	6076	X	5093	-0-	-983	-0-	4943	2	150	9	N	136	188	1			158
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					158

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11758	2	209	9	N	190	190	1			1059
09	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10770	2	210	9	N	191	171	1			1079
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11495	2	215	9	N	195	184	1			1090
*11	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11398	2	183	9	N	166	183	1	922	7	151
12	11222	X	11168	-0-	-54	-0-	10980	2	188	9	N	171	167	1			155
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					155

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16363	2	275	9	N	250	185	1			197
09	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16363	2	287	9	N	261	190	1			268
10	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18027	2	301	9	N	274	378	1			164
*11	16110	X	15122	-0-	-988	-0-	14828	2	294	9	N	267	190	1			241
*12	17205	X	14927	-0-	-2278	-0-	14695	2	232	9	N	211	187	1			265
01	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					265

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	13497	-0-	-453	-0-	13363	2	134	9	N	122	152	1			853
09	13500	X	13439	-0-	-61	-0-	13296	2	143	9	N	130	251	1			732
10	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13648	2	149	9	N	135					867
*11	13050	X	12813	-0-	-237	-0-	12666	2	147	9	N	134	180	1	671	7	150
12	13888	X	12891	-0-	-997	-0-	12726	2	165	9	N	150	116	1			184
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					184

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	6253	2	183	9	N	166	188	1			1340
09	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	5929	2	190	9	N	173	192	1			1321
10	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6032	2	196	9	N	178	189	1			1310
*11	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5725	2	180	9	N	164	193	1	1121	7	160
12	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	5822	2	208	9	N	189	194	1			155
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					155

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	52					120
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2838	2	50	9	N	45	53	1			112
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-	112	1			-0-
*11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	209	162	1			47
*12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	45					92
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					92

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36388	X	36388	-0-	-0-	-0-	35883	2	505	9	N	459	549	1			409
09	33935	X	33935	-0-	-0-	-0-	33341	2	594	9	N	540	489	1			460
10	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	36355	2	668	9	N	607	381	1			686
11	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	33691	2	641	9	N	583	715	1			554
*12	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33305	2	556	9	N	505	560	1			499
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25327	X	23492	-0-	-1835	-0-	23079	2	413	9	N	375	493	1			2032
09	24120	X	23448	-0-	-672	-0-	23079	2	369	9	N	335	307	1			2060
10	24583	X	23108	-0-	-1475	-0-	22694	2	414	9	N	376	312	1			2124
*11	23160	X	21895	-0-	-1265	-0-	21480	2	415	9	N	377	371	1	1867	7	263
12	24242	X	22230	-0-	-2012	-0-	21835	2	395	9	N	359	384	1			238
01	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					238

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	4891	2	79	9	N	72					750
09	5130	X	4648	-0-	-482	-0-	4568	2	80	9	N	73	169	1			654
10	5270	X	4586	-0-	-684	-0-	4510	2	76	9	N	69	68	1			655
*11	5100	X	4691	-0-	-409	-0-	4597	2	94	9	N	85	74	1	537	7	129
12	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	4335	2	94	9	N	85	87	1			127
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					127

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	8546	2	239	9	N	217	193	1			522
09	8610	X	8368	-0-	-242	-0-	8097	2	271	9	N	246	191	1			577
10	9021	X	8634	-0-	-387	-0-	8363	2	271	9	N	246	178	1			645
*11	8730	X	7958	-0-	-772	-0-	7912	2	46	9	N	42	192	1	431	7	64
12	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	7836	2	262	9	N	238	207	1			95
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					95

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	81	1			205
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	6396	2	270	9	N	245	193	1			289
09	6810	X	6210	-0-	-600	-0-	5945	2	265	9	N	241	373	1			157
10	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	6117	2	261	9	N	237	190	1			204
*11	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	5806	2	268	9	N	244	194	1			254
12	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	5773	2	256	9	N	233	378	1			109
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					109

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	16879	-0-	-2031	-0-	16607	2	272	9	N	247	317	1			158
09	18300	X	15797	-0-	-2503	-0-	15507	2	290	9	N	264	177	1			245
10	18321	X	17998	-0-	-323	-0-	17682	2	316	9	N	287	390	1			142
*11	17190	X	15267	-0-	-1923	-0-	14959	2	308	9	N	280	241	1			181
12	17298	X	4178	-0-	-13120	-0-	4103	2	75	9	N	68	171	1			78
01	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14428	2	233	9	N	212	179	1			208
09	14190 X	13865	-0-	-325	-0-	13647	2	218	9	N	198	185	1			221
10	14663 X	13765	-0-	-898	-0-	13530	2	235	9	N	214	193	1			242
*11	14190 X	13882	-0-	-308	-0-	13763	2	119	9	N	108	187	1			163
12	14663 X	13935	-0-	-728	-0-	13712	2	223	9	N	203	189	1			177
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					177

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

08	71517 X	52426	-0-	-19091	-0-	51958	2	468	9	N	425	498	1			86
09	67980 X	48012	-0-	-19968	-0-	47547	2	465	9	N	423	379	1			130
*10	64914 X	42846	-0-	-22068	-0-	42421	2	425	9	N	386	379	1			137
*11	59160 X	42123	-0-	-17037	-0-	41731	2	392	9	N	356	331	1			162
*12	59644 X	41253	-0-	-18391	-0-	40647	2	606	9	N	551	531	1			182
*01	52421 X	NO RPT	-0-	-52421	-0-					N	NO RPT					182

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

08	20739 X	18342	-0-	-2397	-0-	18178	2	164	9	N	149	190	1			169
09	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20472	2	179	9	N	163	192	1			140
10	21049 X	20820	-0-	-229	-0-	20610	2	210	9	N	191	144	1			187
11	20370 X	20298	-0-	-72	-0-	20091	2	207	9	N	188	193	1			182
12	21328 X	19768	-0-	-1560	-0-	19573	2	195	9	N	177	182	1			177
01	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					177

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

08	20088 X	18977	-0-	-1111	-0-	18762	2	215	9	N	195	375	1			98
09	19230 X	18243	-0-	-987	-0-	17997	2	246	9	N	224	187	1			135
10	19220 X	18643	-0-	-577	-0-	18394	2	249	9	N	226	189	1			172
*11	18510 X	14936	-0-	-3574	-0-	14706	2	230	9	N	209	194	1			187
*12	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21191	2	176	9	N	160	192	1			155
01	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					155

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

08	13547 X	11913	-0-	-1634	-0-	11631	2	282	9	N	256	185	1			912
09	13110 X	11561	-0-	-1549	-0-	11287	2	274	9	N	249	187	1			974
10	13547 X	9988	-0-	-3559	-0-	9750	2	238	9	N	216	346	1			844
*11	12690 X	10114	-0-	-2576	-0-	9886	2	228	9	N	207	739	7			312
12	13113 X	9164	-0-	-3949	-0-	8937	2	227	9	N	206	378	1			140
01	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					140

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

08	44764 X	38902	-0-	-5862	-0-	38225	2	677	9	N	615	727	1			77
09	42150 X	38840	-0-	-3310	-0-	38225	2	615	9	N	559	535	1			101
10	42036 X	36933	-0-	-5103	-0-	36331	2	602	9	N	547	508	1			140
*11	40320 X	34156	-0-	-6164	-0-	33574	2	582	9	N	529	461	1			208
12	40920 X	33677	-0-	-7243	-0-	33132	2	545	9	N	495	574	1			129
01	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT					129

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

08	51677 X	44237	-0-	-7440	-0-	43461	2	776	9	N	705	754	1			175
09	48360 X	35072	-0-	-13288	-0-	34447	2	625	9	N	568	498	1			245
10	46407 X	43530	-0-	-2877	-0-	42753	2	777	9	N	706	770	1			181
*11	44910 X	39513	-0-	-5397	-0-	38829	2	684	9	N	622	569	1			234
12	44640 X	39919	-0-	-4721	-0-	39225	2	694	9	N	631	570	1			295
01	44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					N	NO RPT					295

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831 X	21548	-0-	-3283	-0-	21294	2	254	9	N	231	186	1			126
09	23340 X	20150	-0-	-3190	-0-	19895	2	255	9	N	232	190	1			168
10	23374 X	20220	-0-	-3154	-0-	19912	2	308	9	N	280	192	1			256
*11	21990 X	19000	-0-	-2990	-0-	18760	2	240	9	N	218	381	1			93
12	22165 X	19137	-0-	-3028	-0-	18882	2	255	9	N	232	175	1			150
01	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					N	NO RPT					150

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

08	27621 X	23624	-0-	-3997	-0-	23200	2	424	9	N	385	368	1			157
09	25140 X	23620	-0-	-1520	-0-	23251	2	369	9	N	335	323	1			169
10	25327 X	24756	-0-	-571	-0-	24367	2	389	9	N	354	253	1			270
*11	24030 X	22364	-0-	-1666	-0-	21992	2	372	9	N	338	383	1			225
12	24397 X	22499	-0-	-1898	-0-	22166	2	333	9	N	303	385	1			143
01	24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT					143

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

08	31496 X	26466	-0-	-5030	-0-	25934	2	532	9	N	484	321	1			338
09	29040 X	25180	-0-	-3860	-0-	24711	2	469	9	N	426	562	1			202
10	29140 X	25175	-0-	-3965	-0-	24698	2	477	9	N	434	374	1			262
*11	27270 X	23109	-0-	-4161	-0-	22644	2	465	9	N	423	562	1			123
12	27311 X	23589	-0-	-3722	-0-	23131	2	458	9	N	416	389	1			150
01	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT					150

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

08	11408 X	8250	-0-	-3158	-0-	7991	2	259	9	N	235	192	1			318
09	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	10776	2	433	9	N	394	564	1			148
10	11408 X	9790	-0-	-1618	-0-	9397	2	393	9	N	357	190	1			315
11	10860 X	9997	-0-	-863	-0-	9689	2	308	9	N	280	380	1			215
12	11594 X	7860	-0-	-3734	-0-	7505	2	355	9	N	323	363	1			175
01	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					175

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

08	45787 X	40492	-0-	-5295	-0-	39743	2	749	9	N	681	758	1			121
09	43170 X	38326	-0-	-4844	-0-	37602	2	724	9	N	658	754	1			25
10	43617 X	38881	-0-	-4736	-0-	38124	2	757	9	N	688	384	1			329
*11	41340 X	36483	-0-	-4857	-0-	35781	2	702	9	N	638	577	1			390
12	41602 X	36265	-0-	-5337	-0-	35709	2	556	9	N	505	557	1			338
01	40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					N	NO RPT					338

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

08	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-	193	1			28
09	16680 X	76	-0-	-16604	-0-	76	2			N	-0-					28
10	17019 X	9774	-0-	-7245	-0-	9647	2	127	9	N	115					143
11	24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	24378	2	553	9	N	503	337	1			309
*12	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	24545	2	363	9	N	330	378	1			261
01	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					261

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					60
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					60
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					60
11	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					60
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					132
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					132
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					132
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					132
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					447
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					447
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					447
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					43
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					43
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					43
11	1020	N	137	-0-	-883	-0-	137	2			N	-0-					43
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3751	-0-	-209	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	4	1	3742	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	115	1	3601	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	106	1	3671	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	124	1	3487	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

08	3534	X	2528	-0-	-1006	-0-	47	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2389	-0-	-1031	-0-	45	1	2344	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	47	1	2699	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	45	1	2843	3	N	-0-					-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	47	1	2632	3	N	-0-					-0-
*01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12492	2	12	9	N	11					89
09	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	12104	2	11	9	N	10					99
10	12276 X	11475	-0-	-801	-0-	11464	2	11	9	N	10	50	1			59
*11	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12770	2	25	9	N	23	33	7			49
*12	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12538	2	4	9	N	4					53
01	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					53

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					5
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					5
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					5
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					5
*12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					5
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

08	12307 #	9214	-0-	-3093	-0-	594	1	8609	2	N	10					291
						11	9									
09	11820 #	9025	-0-	-2795	-0-	575	1	8440	2	N	9					300
						10	9									
10	12214 #	8768	-0-	-3446	-0-	639	1	8122	2	N	6					306
						7	9									
11	10680 #	8152	-0-	-2528	-0-	822	1	7330	2	N	-0-					306
12	10509 #	8163	-0-	-2346	-0-	1028	1	7134	2	N	1					307
						1	9									
01	9331 #	7463	-0-	-1868	-0-	1029	1	6434	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09	510 N	375	-0-	-135	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	420 N	134	-0-	-286	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
*12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
*01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			49
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			49
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			49
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

08	1488	N	1243	-0-	-245	B	-26854	1235	2	8	9	N	7				181
09	1380	N	1693	-0-	313	B	-26541	1687	2	6	9	N	5				186
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-26541					N	NO RPT				186
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-26541					N	NO RPT				186
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-26541					N	NO RPT				186
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-26541					N	NO RPT				186

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	694	-0-	-732 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1236	-0-	-954 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1041	-0-	-478 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

08	4309 #	1265	-0-	-3044	B	-20364	1265	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20364																
09	210 N	1183	-0-	973	B	-19391	1183	3			N	-0-				-0-
10	341 N	1120	-0-	779	B	-18612	1120	3			N	-0-				-0-
11	1230 N	1144	-0-	-86	B	-18612	1144	3			N	-0-				-0-
12	0 N	1189	-0-	1189	B	-17423	1189	3			N	-0-				-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	B	-17423					N	NO RPT				-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-				-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-				-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
11	180 N	148	-0-	-32	B	-0-	148	3			N	-0-				-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

08	1674 N	745	-0-	-929	B	-0-	745	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1590 N	1427	-0-	-163	B	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
10	1550 N	1227	-0-	-323	B	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
*12	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
*12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
11	870 N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
*12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
11	870 N	527	-0-	-343 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
*12	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	463	-0-	-560 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1705	-0-	-31 B	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
*12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXAS HUGOTON                    //CONT.//   89120 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: SHERMAN
  BRACKEN OPERATING, L.L.C.        //CONT.// 085851
    PITTMAN                            WELL #:    8R   RRCID -> 172793  COMPL. DATE 01/25/1999  TOTAL DEPTH  3363 PERF. 3158 -  3181
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      744 N        89     -0-        -655 B        -0-          89  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     2951 N      2951     -0-        -0-  B        -0-        2951  3                N       -0-                                -0-
 10     4000 N      4000     -0-        -0-  B        -0-        4000  3                N       -0-                                -0-
 11     2549 N      2549     -0-        -0-  B        -0-        2549  3                N       -0-                                -0-
*12     2686 N      2686     -0-        -0-  B        -0-        2686  3                N       -0-                                -0-
 01     3999 N   NO RPT      -0-       -3999 B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SEALY & SMITH #2                   WELL #:    2    RRCID -> 172935  COMPL. DATE 05/01/1999  TOTAL DEPTH  3245 PERF. 3092 -  3164
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     2911 N      2911     -0-        -0-  B        -0-        2911  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     2335 N      2335     -0-        -0-  B        -0-        2335  3                N       -0-                                -0-
 10      558 N       547     -0-         -11 B        -0-         547  3                N       -0-                                -0-
 11     2820 N      2085     -0-        -735 B        -0-        2085  3                N       -0-                                -0-
*12     2091 N      2091     -0-        -0-  B        -0-        2091  3                N       -0-                                -0-
 01      558 N   NO RPT      -0-        -558 B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CLUCK                              WELL #:    1 R  RRCID -> 213139  COMPL. DATE 11/03/2005  TOTAL DEPTH  3302 PERF. 3010 -  3070
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     2746 N      2746     -0-        -0-  B        -0-        2746  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     2483 N      2483     -0-        -0-  B        -0-        2483  3                N       -0-                                -0-
 10     2344 N      2344     -0-        -0-  B        -0-        2344  3                N       -0-                                -0-
 11     2670 N      2102     -0-        -568 B        -0-        2102  3                N       -0-                                -0-
*12     2132 N      2132     -0-        -0-  B        -0-        2132  3                N       -0-                                -0-
 01     2356 N   NO RPT      -0-       -2356 B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CLAY PETROLEUM                          158936
    BIVINS                             WELL #: 1013    RRCID -> 120190  COMPL. DATE 01/21/1986  TOTAL DEPTH  3100 PERF. 3004 -  3078
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 10 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  COURSON OIL & GAS, INC.                 182785
    ROY                                WELL #:    1    RRCID -> 042505  COMPL. DATE 04/03/1964  TOTAL DEPTH  3206 PERF. 3100 -  3172
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     1581 N       889     -0-        -692 B        -0-          56  1     833  2    N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     1770 N      1422     -0-        -348 B        -0-          58  1    1364  2    N       -0-                                -0-
 10     1400 N      1400     -0-        -0-  B        -0-          62  1    1338  2    N       -0-                                -0-
 11     1159 N      1159     -0-        -0-  B        -0-          60  1    1099  2    N       -0-                                -0-
 12     1457 N      1146     -0-        -311 B        -0-          62  1    1084  2    N       -0-                                -0-
*01     1619 N      1619     -0-        -0-  B        -0-          62  1    1557  2    N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE         186540
    CRAIG                              WELL #:    1    RRCID -> 100835  COMPL. DATE 04/19/1982  TOTAL DEPTH  3325 PERF. 3138 -  3234
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     6508
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
```

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	449	-0-	-326 B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-			-0-
*10	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2	N	-0-			-0-
*11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1099	-0-	-203 B	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
*01	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1054 N	682	-0-	-372 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2		N	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	997	2		N	-0-			-0-
01	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974	2		N	-0-			-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1333 N	1046	-0-	-287 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
*01	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
*12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
01	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	945	-0-	-171 B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
*01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

08	1085 N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
*12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

08	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

08	2790 N	2622	-0-	-168 B	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2910 N	2861	-0-	-49 B	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
10	2821 N	1460	-0-	-1361 B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	1747	-0-	-803 B	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
12	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
*01	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

08	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN //CONT.// 254448
MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

08	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	2387	-0-	-13 B	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2109	-0-	-371 B	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2031	-0-	-387 B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

08	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	326	-0-	-94 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	527 N	238	-0-	-289 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	390 N	181	-0-	-209 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
*01	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2		N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

08	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	399768				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 399768																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	399768				N	NO RPT					-0-
10	106237 #	NO RPT	-0-	-106237	B	293531				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	293531				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	293531				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	293531				N	NO RPT					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

08	1240 N	819	-0-	-421	B	-0-	72	1	747	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1160	3	N	-0-				-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1227	3	N	-0-				-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1173	3	N	-0-				-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1213	3	N	-0-				-0-
01	1333 N	1091	-0-	-242	B	-0-	98	1	993	3	N	-0-				-0-

HIGH PLAINS PETROLEUM LLC 385672
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

08	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-				-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-				-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2480 N	2034	-0-	-446	B	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2640 N	2395	-0-	-245	B	-0-	2395	3			N	-0-				-0-
10	2604 N	2513	-0-	-91	B	-0-	2513	3			N	-0-				-0-
*11	2239 N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-				-0-
*12	2750 N	2750	-0-	-0-	B	-0-	2750	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1240 N	916	-0-	-324	B	-0-	916	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1290 N	1233	-0-	-57	B	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
10	1209 N	1179	-0-	-30	B	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1519 N	1102	-0-	-417	B	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
10	1426 N	1343	-0-	-83	B	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	985	-0-	-5 B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
10	930 N	688	-0-	-242 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
*11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*12	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

08	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

08	868 N	686	-0-	-182 B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
*01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

08	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	744 N	608	-0-	-136 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*01	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	853	-0-	-325 B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1151	-0-	-89 B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
*01	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

08	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2166	-0-	-500 B	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
11	2520 N	2363	-0-	-157 B	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
12	2697 N	1651	-0-	-1046 B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
01	2170 N	1948	-0-	-222 B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BERK WELL # 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1923	-0-	-57 B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
10	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
01	2077 N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005	3	N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL # 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -33- WELL # 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	1902	-0-	-485 B	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2310 N	2262	-0-	-48 B	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
10	2325 N	2156	-0-	-169 B	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3	N	-0-			-0-
12	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
*01	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317 #	2673	-0-	-644 B	-1084	2673	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1084													
09	3210 #	2716	-0-	-494 B	-1578	2716	3		N	-0-			-0-
10	3317 #	2654	-0-	-663 B	-2241	2654	3		N	-0-			-0-
11	3210 #	2678	-0-	-532 B	-2773	2678	3		N	-0-			-0-
12	3317 #	2686	-0-	-631 B	-3404	2686	3		N	-0-			-0-
01	2666 N	2680	-0-	14 B	-3390	2680	3		N	-0-			-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

08	1550 N	1021	-0-	-529 B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
*01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	992 N	804	-0-	-188 B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

08	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1397	-0-	-339 B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1404	-0-	-96 B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1102	-0-	-248 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	905	-0-	-552 B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
*01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

08	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	704	-0-	-71	B	-0-	704	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	810	-0-	-30	B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
10	775 N	754	-0-	-21	B	-0-	754	3	N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
12	837 N	677	-0-	-160	B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
01	744 N	659	-0-	-85	B	-0-	659	3	N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1486	-0-	-436	B	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1860	-0-	-124	B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1424	-0-	-467	B	-0-	1424	3	N	-0-			-0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	383	-0-	-144 B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2	N	-0-			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
*01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	306	-0-	-190 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	481	-0-	-294 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1960	-0-	-440 B	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2242	-0-	-114 B	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	2		N	-0-			-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1674 N	1122	-0-	-552 B	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2		N	-0-			-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1643 N	1427	-0-	-216 B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1124	-0-	-256 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1053	-0-	-373 B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

08	434 S	1	-0-	-433 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 S	1	-0-	-119 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
11	509 S	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*01	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

08	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
01	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

08	2976 N	2328	-0-	-648 B	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3330 N	3115	-0-	-215 B	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
10	2883 N	2229	-0-	-654 B	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
11	3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
12	3224 N	2089	-0-	-1135 B	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
*01	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2		N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1267	-0-	-263 B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1265	-0-	-254 B	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1196	-0-	-106 B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

08	2108 N	1926	-0-	-182 B	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2280 N	2086	-0-	-194 B	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1756	-0-	-538 B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1878	-0-	-292 B	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
*01	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN

LILLIS, MICHAEL D. 500740

PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	182	-0-	182 B	182	182	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	182				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	182				N	NO RPT			-0-

MAREXCO, INC. 525915

COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

*05	3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
06	3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
07	3782 N	3623	-0-	-159 B	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
*08	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
10	3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
11	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
12	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
*01	3955 N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2		N	-0-			-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

08	DELQ PR	865	-0-	865 B	865	865	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 865													
09	1509 N	644	-0-	-865 B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
10	806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	840 N	471	-0-	-369 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
01	651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652

APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782

NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	899 N	748	-0-	-151 B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
10	899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
12	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
01	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

08	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
*01	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

08	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	3		N	-0-			-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

08	217 N	124	-0-	-93 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

08	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
10	682 N	361	-0-	-321 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
*01	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1860 N	1693	-0-	-167 B	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
10	1922 N	1741	-0-	-181 B	-0-	75	1	1666	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1562	-0-	-328 B	-0-	76	1	1486	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	76	1	1614	3	N	-0-			-0-
*01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	85	1	1205	3	N	-0-			-0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020														

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2077 N	2012	-0-	-65 B	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2040 N	799	-0-	-1241 B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
10	2015 N	1061	-0-	-954 B	-0-	46	1	1015	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1804	-0-	-146 B	-0-	88	1	1716	3	N	-0-			-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	68	1	1454	3	N	-0-			-0-
*01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	95	1	1339	3	N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1333 N	1145	-0-	-188 B	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	1067	-0-	-133 B	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	71	1	1580	3	N	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	77	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	72	1	1534	3	N	-0-			-0-
*01	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	3	N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2201 N	957	-0-	-1244 B	-0-	957	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2160 N	954	-0-	-1206 B	-0-	954	3			N	-0-			-0-
10	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1590 N	1373	-0-	-217 B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
10	1612 N	1196	-0-	-416 B	-0-	52	1	1144	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1196	-0-	-454 B	-0-	58	1	1138	3	N	-0-			-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	65	1	1383	3	N	-0-			-0-
*01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	101	1	1428	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	3	N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-
*01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	27	1	375	3	N	-0-			-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	46	1	1024	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	51	1	1002	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1058	-0-	-58 B	-0-	47	1	1011	3	N	-0-			-0-
*01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	71	1	1005	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	30	1	657	3	N	-0-			-0-
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	33	1	645	3	N	-0-			-0-
12	744 N	627	-0-	-117 B	-0-	28	1	599	3	N	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	41	1	585	3	N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 N	3218	-0-	-130 B	-4420	3218	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3261 CANCELLED UNDERAGE -> -1159														
09	3270 N	1950	-0-	-1320 B	-3261	1950	3			N	-0-			-0-
10	3224 N	1820	-0-	-1404 B	-3261	79	1	1741	3	N	-0-			-0-
11	3120 N	1731	-0-	-1389 B	-3261	85	1	1646	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1728	-0-	-287 B	-3261	78	1	1650	3	N	-0-			-0-
01	0 N	1564	-0-	1564 B	-1697	103	1	1461	3	N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	57	1	1269	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1153	-0-	-107 B	-0-	56	1	1097	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1210	-0-	-92 B	-0-	54	1	1156	3	N	-0-			-0-
*01	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	83	1	1178	3	N	-0-			-0-

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3360 N	3224	-0-	-136 B	-0-	3224	3			N	-0-			-0-
10	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
11	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3			N	-0-			-0-
12	3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-			-0-
*01	3556 N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3940	-0-	-59 B	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
11	3971	N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3898	-0-	-39 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*01	3784	N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2330	-0-	-10 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1997	-0-	-18 B	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2040 N	1982	-0-	-58 B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1922	-0-	-155 B	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1917	-0-	-3 B	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1406	-0-	-640 B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
*01	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
11	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
12	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
*01	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3		N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
10	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
*01	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3		N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968 N	3327	-0-	-641 B	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4043 N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	3		N	-0-			-0-
10	3937 N	3894	-0-	-43 B	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
11	3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
12	4185 N	3897	-0-	-288 B	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
*01	3870 N	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1889	-0-	-2 B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	1874	-0-	-46 B	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	2040	-0-	-6 B	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
*01	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
11	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2551	-0-	-22 B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
*01	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2924	-0-	-16 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	3143	N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*01	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1742	-0-	-242 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1748	-0-	-422 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2035	-0-	-35 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1401	-0-	-800 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	530	-0-	-183 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	526	-0-	-104 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
*01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	7135 N	7135	-0-	-0- B	-0-	7135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7127 N	7127	-0-	-0- B	-0-	7127	3		N	-0-			-0-
10	6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976	3		N	-0-			-0-
11	6900 N	6678	-0-	-222 B	-0-	6678	3		N	-0-			-0-
12	7403 N	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3		N	-0-			-0-
*01	7481 N	7481	-0-	-0- B	-0-	7481	3		N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

08	3100 N	2186	-0-	-914 B	133	2186	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 133													
09	2550 N	2186	-0-	-364 B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2515	-0-	-213 B	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
11	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
*01	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1209 N	963	-0-	-246 B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	945	-0-	-345 B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
10	3069 N	3054	-0-	-15 B	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
11	3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
12	3286 N	3094	-0-	-192 B	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
*01	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3		N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1984 N	1973	-0-	-11 B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2070 N	1957	-0-	-113 B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
*01	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1048	-0-	-68 B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1040	-0-	-70 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
*01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1922 N	1856	-0-	-66 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1842	-0-	-18 B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1751	-0-	-419 B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1553	-0-	-247 B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1385	-0-	-506 B	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
*01	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
10	2883 N	701	-0-	-2182 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	2790 N	1907	-0-	-883 B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
12	2945 N	2407	-0-	-538 B	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
*01	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2294 N	2207	-0-	-87 B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2280 N	2190	-0-	-90 B	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2213	-0-	-50 B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
*01	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	394	-0-	-86 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
*01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2374	-0-	-106 B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2419	-0-	-92 B	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
*01	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2015 N	1684	-0-	-331 B	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	1671	-0-	-339 B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1785	-0-	-13 B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
11	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
*01	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
12	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
10	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
11	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2543	-0-	-61 B	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
*01	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	2837	-0-	-15 B	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2880 N	2815	-0-	-65 B	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
10	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
11	3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
12	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
*01	2959 N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	992 N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	845	-0-	-115 B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
*01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1599	-0-	-44 B	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
*01	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1760	-0-	-10 B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1826	-0-	-3 B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
*01	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	899 N	693	-0-	-206 B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
10	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
12	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
*01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	492	-0-	-159 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2373	-0-	-87 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2439	-0-	-10 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*01	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	705	-0-	-256 B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
12	992 N	964	-0-	-28 B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
*01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	2002	-0-	-75 B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
*01	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2077 N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2070 N	2029	-0-	-41 B	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
*01	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
12	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*01	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1178 N	825	-0-	-353 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	819	-0-	-141 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	2139	-0-	-155 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2130 N	2087	-0-	-43 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1725	-0-	-321 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	2070 N	2014	-0-	-56 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2170 N	2127	-0-	-43 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*01	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 N	590	-0-	-430 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	673	-0-	-443 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*01	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	899 N	679	-0-	-220 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	930 N	553	-0-	-377 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	859	-0-	-164 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1271 N	966	-0-	-305 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1180	-0-	-122 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*01	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1245	-0-	-1855 B	1108	1245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1108													
09	2947 N	1839	-0-	-1108 B	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	992 N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	933	-0-	-152 B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1767 S	974	-0-	-793 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 S	1341	-0-	-189 B	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
10	1679 S	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
11	1612 S	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
12	1617 S	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
*01	1489 S	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020 - P/A 08/10/20

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1798 N	1426	-0-	-372 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1902	-0-	-299 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

08	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3038 N	1700	-0-	-1338 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2940 N	2875	-0-	-65 B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
11	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2015 N	1337	-0-	-678 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2170 N	1935	-0-	-235 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1590 N	1575	-0-	-15 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*01	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	611	-0-	-288 B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
12	992 N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
*01	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	835	-0-	-715 B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	659	-0-	-333 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
*01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	984	-0-	-721 B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1728	-0-	-101 B	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1763	-0-	-345 B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
*01	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1254	-0-	-823 B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
11	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2023	-0-	-364 B	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
*01	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1448	-0-	-722 B	-4989	1448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4989																	
09	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	1890	-0-	-1055 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	440	-0-	-304 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	620	-0-	-279 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1278	-0-	-954 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2202	-0-	-61 B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2179	-0-	-301 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*01	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1270	-0-	-993 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2246	-0-	-64 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2244	-0-	-112 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*01	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	239	-0-	-195 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	436	-0-	-308 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1020	-0-	-406 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1412	-0-	-138 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*01	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1073	-0-	-694 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1691	-0-	-76 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1810	-0-	-112 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*01	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	846	-0-	-487 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	936	-0-	-645 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1694	-0-	-73 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1677	-0-	-276 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1029	-0-	-707 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1652	-0-	-115 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*01	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	516	-0-	-73	B	-0-		516	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	493	-0-	-47	B	-0-		493	3		N	-0-				-0-
10	527	N	496	-0-	-31	B	-0-		496	3		N	-0-				-0-
11	510	N	477	-0-	-33	B	-0-		477	3		N	-0-				-0-
12	496	N	482	-0-	-14	B	-0-		482	3		N	-0-				-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-		464	3		N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	233	-0-	-387	B	-0-		233	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	154	-0-	-296	B	-0-		154	3		N	-0-				-0-
10	496	N	320	-0-	-176	B	-0-		320	3		N	-0-				-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-		662	3		N	-0-				-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-		497	3		N	-0-				-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-		73	3		N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	402	-0-	-249	B	-0-		402	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-		687	3		N	-0-				-0-
10	775	N	698	-0-	-77	B	-0-		698	3		N	-0-				-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-		824	3		N	-0-				-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-		748	3		N	-0-				-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-		604	3		N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	636	-0-	-480	B	-0-		636	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-		1276	3		N	-0-				-0-
10	1271	N	1124	-0-	-147	B	-0-		1124	3		N	-0-				-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-		1290	3		N	-0-				-0-
12	1333	N	1174	-0-	-159	B	-0-		1174	3		N	-0-				-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-		1049	3		N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1469	-0-	-1011	B	-0-		1469	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2709	N	2709	-0-	-0-	B	-0-		2709	3		N	-0-				-0-
10	2852	N	2666	-0-	-186	B	-0-		2666	3		N	-0-				-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	B	-0-		2878	3		N	-0-				-0-
12	2790	N	2699	-0-	-91	B	-0-		2699	3		N	-0-				-0-
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-		2209	3		N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	639	-0-	-477	B	-0-		639	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-		1363	3		N	-0-				-0-
10	1271	N	1153	-0-	-118	B	-0-		1153	3		N	-0-				-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-		1274	3		N	-0-				-0-
12	1395	N	1198	-0-	-197	B	-0-		1198	3		N	-0-				-0-
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-		1006	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	933	-0-	-865 B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1814	-0-	-356 B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
*01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3782 N	2108	-0-	-1674 B	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4544 N	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	3		N	-0-			-0-
10	4154 N	3792	-0-	-362 B	-0-	3792	3		N	-0-			-0-
11	4276 N	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	3		N	-0-			-0-
12	4681 N	3963	-0-	-718 B	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
*01	3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	868 N	517	-0-	-351 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
10	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
12	930 N	717	-0-	-213 B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
*01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	558 N	373	-0-	-185 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	560	-0-	-100 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
*01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2139 N	1213	-0-	-926 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2128	-0-	-197 B	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
*01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1426 N	810	-0-	-616 B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1413	-0-	-13 B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3131 N	1885	-0-	-1246 B	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3000 N	2963	-0-	-37 B	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
10	3069 N	3031	-0-	-38 B	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
11	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
12	3069 N	2874	-0-	-195 B	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
*01	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3		N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1550 N	1033	-0-	-517 B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1427	-0-	-163 B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
*01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	589 N	399	-0-	-190 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
*01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	272	-0-	-193 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12	527 N	414	-0-	-113 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	336	-0-	-191 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
*01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3		N	-0-			-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	1636	-0-	-937 B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2550 N	2484	-0-	-66 B	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2548	-0-	-25 B	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
*01	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
10	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12	589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1115	-0-	-714 B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	1303	-0-	-497 B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1314	-0-	-391 B	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
*01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689 N	1667	-0-	-2022 B	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3330 N	2702	-0-	-628 B	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
10	3193 N	3107	-0-	-86 B	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
11	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
*01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1860 N	1100	-0-	-760 B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1782	-0-	-295 B	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
*01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1674 N	666	-0-	-1008 B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1637	-0-	-13 B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	959	-0-	-560 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	939	-0-	-766 B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
*01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	868 N	535	-0-	-333 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
12	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
*01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	837 N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
12	868 N	761	-0-	-107 B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
*01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1767 N	1401	-0-	-366 B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1758	-0-	-40 B	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1653	-0-	-269 B	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
*01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	771	-0-	-97 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	635	-0-	-445 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	595	-0-	-583 B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
11	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
12	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	876	-0-	-550 B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1349	-0-	-201 B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
*01	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	606	-0-	-448 B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	955	-0-	-68 B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	956	-0-	-191 B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
*01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1665	-0-	-133 B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
*01	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	602	-0-	-235 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	757	-0-	-390 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
*01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	839	-0-	-773 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1325	-0-	-287 B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1354	-0-	-320 B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
*01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 N	1410	-0-	-1411 B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2820 N	2813	-0-	-7 B	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
10	2821 N	2151	-0-	-670 B	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
11	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3		N	-0-			-0-
12	2914 N	1954	-0-	-960 B	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
*01	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	766	-0-	-598 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1099	-0-	-172 B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1110	-0-	-254 B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1289	-0-	-819 B	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	1999	-0-	-326 B	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
*01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	435	-0-	-805 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1202	-0-	-162 B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	496 N	406	-0-	-90 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1767 N	1058	-0-	-709 B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1579	-0-	-250 B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
*01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1302 N	727	-0-	-575 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
*01	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1333 N	843	-0-	-490 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	960	-0-	-373 B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	808	-0-	-680 B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
*01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	868 N	542	-0-	-326 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12	961 N	799	-0-	-162 B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
*01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1118	-0-	-680 B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
12	2015 N	1697	-0-	-318 B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
*01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1457 N	1065	-0-	-392 B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1324	-0-	-195 B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
*01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2542 N	1409	-0-	-1133 B	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2430	-0-	-50 B	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
11	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
12	2728 N	2255	-0-	-473 B	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
*01	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	713 N	501	-0-	-212 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
*01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2263 N	1765	-0-	-498 B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3030 #	1276	-0-	-1754 B	-1754	1276	3		N	-0-			-0-
10	3131 #	2120	-0-	-1011 B	-2765	2120	3		N	-0-			-0-
11	3030 #	2414	-0-	-616 B	-3381	2414	3		N	-0-			-0-
12	3131 #	2903	-0-	-228 B	-3609	2903	3		N	-0-			-0-
01	3131 #	1268	-0-	-1863 B	-5472	1268	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1457 N	746	-0-	-711 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
*01	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	217	-0-	-248 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1248	-0-	-798 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	1913	-0-	-195 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	853	-0-	-759 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	326	-0-	-294 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	428	-0-	-232 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	527 N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	153	-0-	-157 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
10	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	806 N	643	-0-	-163 B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
*01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	499	-0-	-338 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
12	899 N	818	-0-	-81 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
*01	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1416	-0-	-599 B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
*01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3		N	-0-			-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

08	1054 N	864	-0-	-190 B	-0-	864	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	973	-0-	-50 B	-0-	973	3			N	-0-			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

08	2387 N	2227	-0-	-160 B	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2310 N	2090	-0-	-220 B	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
10	2263 N	2016	-0-	-247 B	-0-	87	1	1929	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1981	-0-	-179 B	-0-	97	1	1884	3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1882	-0-	-288 B	-0-	84	1	1798	3	N	-0-			-0-
*01	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	125	1	1768	3	N	-0-			-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

08	558 N	338	-0-	-220 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
12	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
*01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	471	-0-	-304 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	899 N	691	-0-	-208 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	1341	-0-	-1015 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2190 N	2150	-0-	-40 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*01	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	369	-0-	-344 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1770 N	1671	-0-	-99 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1645	-0-	-122 B	-0-	71	1	1574	3	N	-0-					-0-
11	1710 N	967	-0-	-743 B	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1736 N	934	-0-	-802 B	-0-	42	1	892	3	N	-0-					-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	115	1	1621	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2020													

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

08	806 N	669	-0-	-137 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
12	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
*01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

08	2325 N	1790	-0-	-535 B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2167	-0-	-189 B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2352	-0-	-252 B	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
*01	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3		N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

08	1147 N	599	-0-	-548 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
*01	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

08	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
*01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-				-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

08	2480	N	1431	-0-	-1049 B	-0-	1431	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3			N	-0-				-0-
10	2511	N	2469	-0-	-42 B	-0-	2469	3			N	-0-				-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-				-0-
12	2790	N	2367	-0-	-423 B	-0-	2367	3			N	-0-				-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-				-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
10	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	12	1	269	3	N	-0-				-0-
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	303	3	N	-0-				-0-
12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	13	1	269	3	N	-0-				-0-
*01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	20	1	286	3	N	-0-				-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

08	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2820	N	2698	-0-	-122 B	-0-	2698	3			N	-0-				-0-
10	2728	N	2406	-0-	-322 B	-0-	2406	3			N	-0-				-0-
11	2640	N	2595	-0-	-45 B	-0-	2595	3			N	-0-				-0-
12	2790	N	2319	-0-	-471 B	-0-	2319	3			N	-0-				-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 N	1221	-0-	-1662 B	-2008	1221	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-533	CANCELLED UNDERAGE ->	-1475						
09	2880 N	2320	-0-	-560 B	-533	2320	3	N	-0-			-0-
10	2945 N	3021	-0-	76 B	-457	3021	3	N	-0-			-0-
11	2574 N	3031	-0-	457 B	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
12	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3	N	-0-			-0-
*01	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

08	1395 N	847	-0-	-548 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1320 N	847	-0-	-473 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
*01	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

08	2976 N	1760	-0-	-1216 B	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2820 N	2473	-0-	-347 B	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
10	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
11	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
12	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
*01	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

08	1612 N	1058	-0-	-554 B	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1488	-0-	-217 B	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
*01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

08	1488 N	845	-0-	-643 B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1493	-0-	-119 B	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1554	-0-	-120 B	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
*01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

08	1581 N	817	-0-	-764 B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1671	-0-	-220 B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
*01	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	1998	-0-	-358 B	-3636	1998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3636																
09	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	2128	-0-	-259 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*01	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

08	682 N	478	-0-	-204 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

08	806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	476	-0-	-424 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

08	1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1220	-0-	-268 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	699	-0-	-293 B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1243	-0-	-90 B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1211	-0-	-799 B	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
10	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	978	-0-	-702 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
*01	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	491	-0-	-408 B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
10	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	830	-0-	-224 B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
*01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 N	2159	-0-	-1344 B	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3360 N	2781	-0-	-579 B	-0-	2781	3	N	-0-			-0-
10	3379 N	2875	-0-	-504 B	-0-	2875	3	N	-0-			-0-
11	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3	N	-0-			-0-
12	2883 N	2189	-0-	-694 B	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
*01	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3	N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1031	-0-	-550 B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1770 N	1371	-0-	-399 B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3	N	-0-			-0-
*01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1078	-0-	-720 B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1735	-0-	-32 B	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1678	-0-	-368 B	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
*01	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	N	4487	-0-	-2922 B	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7086	N	7086	-0-	-0- B	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
10	6987	N	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
11	6287	N	6287	-0-	-0- B	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
12	7316	N	6208	-0-	-1108 B	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
*01	6111	N	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	900	-0-	-650 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	945	-0-	-822 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1270	-0-	-200 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1157	-0-	-238 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1049	-0-	-253 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
10	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
12	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
*01	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

08	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

08	744 N	343	-0-	-401 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
*01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
10	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
*01	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1654	-0-	-20 B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1641	-0-	-69 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
*01	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3	N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

08	1147 N	659	-0-	-488 B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	974	-0-	-266 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
*01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1579	-0-	-11 B	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	704	-0-	-908 B	-0-	704	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	799	-0-	-731 B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	712	-0-	-931 B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
*01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

08	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3	N	-0-			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
11	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
*01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

08	1395 N	905	-0-	-490 B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1295	-0-	-255 B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
*01	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

08	744 N	505	-0-	-239 B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
12	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
*01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

08	1240 N	987	-0-	-253 B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1259	-0-	-167 B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
*01	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

08	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
*01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

08	1798 N	1136	-0-	-662 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1792	-0-	-6 B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1650	-0-	-427 B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
*01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	8	-0-	-532 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1398	-0-	-214 B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
*01	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	492	-0-	-252 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
12	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
*01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	807	-0-	-402 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1117	-0-	-278 B	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
*01	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

08	2139 N	1408	-0-	-731 B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2100 N	1986	-0-	-114 B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
*01	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

08	3565 #	1522	-0-	-2043 B	-7197	1522	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7197													
09	3270 #	2283	-0-	-987 B	-8184	2283	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	2304	-0-	134 B	-8050	2304	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	2264	-0-	794 B	-7256	2264	3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2179	-0-	-177 B	-7256	2179	3		N	-0-			-0-
01	0 N	2018	-0-	2018 B	-5238	2018	3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

08	837 N	622	-0-	-215 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	617	-0-	-133 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
*01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

08	1240 N	1169	-0-	-71 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
*01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

08	3115 N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
10	3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2887	-0-	-113 B	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
12	3193 N	2906	-0-	-287 B	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
*01	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	22	-0-	-1148 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1562	-0-	-478 B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
*01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

08	992 N	570	-0-	-422 B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

08	3193 N	1881	-0-	-1312 B	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3120 N	3088	-0-	-32 B	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
10	3157 N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
11	3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
12	3193 N	3086	-0-	-107 B	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
*01	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

08	1364 N	868	-0-	-496 B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1069	-0-	-357 B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
*01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	901	-0-	-370 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1085	-0-	-248 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	401	-0-	-126 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*01	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	N	5809	-0-	-205 B	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	N	5764	-0-	-386 B	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
10	6721	N	6721	-0-	-0- B	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
11	6284	N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	6157	N	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
*01	6121	N	6121	-0-	-0- B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	1876	-0-	-573 B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
10	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
11	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2422	-0-	-120 B	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
*01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3		N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

08	868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
12	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
*01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

08	1023 N	671	-0-	-352 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
*01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

08	1829 N	1184	-0-	-645 B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1609	-0-	-96 B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
*01	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1050	-0-	-252 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	807	-0-	-681 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961 N	628	-0-	-333 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	961 N	850	-0-	-111 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868 N	505	-0-	-363 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	961 N	760	-0-	-201 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	247	-0-	-94 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	448	-0-	-389 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
11	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
12	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
*01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

08	1519 N	1213	-0-	-306 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2040 N	828	-0-	-1212 B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	880	-0-	-1011 B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	894	-0-	-276 B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

08	1302 N	815	-0-	-487 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1013	-0-	-320 B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	231	-0-	-1102 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
10	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
11	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
12	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
*01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1839	-0-	-81 B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1629	-0-	-386 B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
*01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1533	-0-	-513 B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1615	-0-	-305 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1978	-0-	-6 B	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
*01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	959	-0-	-498 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1428	-0-	-122 B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
*01	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

08	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
10	3596 N	3212	-0-	-384 B	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
11	3450 N	3435	-0-	-15 B	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
12	3658 N	2993	-0-	-665 B	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
*01	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

08	1054 N	639	-0-	-415 B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
*01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

08	1085 N	617	-0-	-468 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1105	-0-	-104 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
*01	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

08	465 N	259	-0-	-206 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	843	-0-	-459 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1172	-0-	-118 B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
*01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	492	-0-	-252 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2550 N	2510	-0-	-40 B	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
10	2604 N	2261	-0-	-343 B	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2409	-0-	-195 B	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
*01	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	791	-0-	-511 B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1288	-0-	-107 B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1031	-0-	-767 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1830 N	1299	-0-	-531 B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
11	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
*01	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1737	-0-	-123 B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

08	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1169	-0-	-61 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

08	651 N	368	-0-	-283 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
10	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
12	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

08	744 N	426	-0-	-318 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
10	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
12	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
*01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
*01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

08	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
12	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
*01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	532	-0-	-119 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

08	2449 N	2312	-0-	-137 B	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3000 N	3422	-0-	422 B	422	3422	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3455	-0-	355 B	777	3455	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3080	-0-	80 B	857	3080	3		N	-0-			-0-
12	4194 R	3337	-0-	-857 B	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
01	3534 #	3226	-0-	-308 B	-308	3226	3		N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

08	1085 N	88	-0-	-997 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	652	-0-	-338 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
*01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 3389

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	569	-0-	-206 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
*01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	602	-0-	-359 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	872	-0-	-213 B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
*01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	492	-0-	-345 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
*01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	691	-0-	-487 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	997	-0-	-212 B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
*01	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	777	-0-	-525 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	849	-0-	-484 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1215	-0-	-304 B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
*01	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	809	-0-	-400 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	688	-0-	-335 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1026	-0-	-121 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*01	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1251	-0-	-826 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	1978	-0-	-254 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	710	-0-	-437 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	1148	-0-	-123 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	999	-0-	-1016 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1860 N	1059	-0-	-801 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*01	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	399	-0-	-314 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	775 N	663	-0-	-112 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	744 N	643	-0-	-101 B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	541	-0-	-420 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
10	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
*01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	502	-0-	-366 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	912	-0-	-142 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
*01	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	346	-0-	-429 B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1195	-0-	-262 B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1481	-0-	-69 B	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
*01	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	337	-0-	-407 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	390	-0-	-168 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1617	-0-	-57 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1532	-0-	-142 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*01	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	492	-0-	-345 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	961 N	889	-0-	-72 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1161	-0-	-699 B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1825	-0-	-35 B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1768	-0-	-278 B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
*01	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

08	1240 N	606	-0-	-634 B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	976	-0-	-233 B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	984	-0-	-318 B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

08	1550 N	1199	-0-	-351 B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1534	-0-	-78 B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
*01	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

08	1643 N	5	-0-	-1638 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	5	-0-	-625 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
*01	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

08	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2520 N	2513	-0-	-7 B	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
10	2573 N	2122	-0-	-451 B	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
11	2460 N	2457	-0-	-3 B	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	1963	-0-	-641 B	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
*01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

08	3100 N	2899	-0-	-201 B	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2880 N	2877	-0-	-3 B	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
10	2635 N	2313	-0-	-322 B	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
11	2820 N	2680	-0-	-140 B	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
12	2976 N	2527	-0-	-449 B	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
*01	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
*01	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

08	3162 N	2182	-0-	-980 B	-4376	2182	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4376													
09	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
10	3286 N	3059	-0-	-227 B	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
11	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
12	3317 N	2741	-0-	-576 B	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
*01	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

08	2015 N	1815	-0-	-200 B	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1950 N	1800	-0-	-150 B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
*01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

08	1023 N	625	-0-	-398 B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1102	-0-	-107 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 N	2339	-0-	-79 B	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2460 N	2321	-0-	-139 B	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
12	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
*01	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1077	-0-	-194 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1435	-0-	-208 B	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
*01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 N	2460	-0-	-1756 B	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4305 N	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	3		N	-0-			-0-
10	4154 N	4085	-0-	-69 B	-0-	4085	3		N	-0-			-0-
11	4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	3		N	-0-			-0-
12	4464 N	3991	-0-	-473 B	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
*01	3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2350	-0-	-750 B	123	2350	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 123													
09	3000 N	3418	-0-	418 B	541	3418	3		N	-0-			-0-
10	3968 #	3099	-0-	-869 B	-328	3099	3		N	-0-			-0-
11	3840 #	2957	-0-	-883 B	-1211	2957	3		N	-0-			-0-
12	3968 #	2888	-0-	-1080 B	-2291	2888	3		N	-0-			-0-
01	3968 #	2826	-0-	-1142 B	-3433	2826	3		N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
11	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2480	-0-	-62 B	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
*01	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	1542	-0-	-659 B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	2170	-0-	-124 B	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2144	-0-	-460 B	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
*01	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	588	-0-	-466 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
*01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472 N	2944	-0-	-528 B	-9667	2944	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9667													
09	3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
10	3565 N	2673	-0-	-892 B	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
11	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
12	3441 N	3027	-0-	-414 B	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
*01	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1152	-0-	-708 B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	2081	-0-	-151 B	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
*01	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3		N	-0-			-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1235	-0-	-532 B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1651	-0-	-240 B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
*01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1324	-0-	-722 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2032	-0-	-248 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2363	-0-	-210 B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*01	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	195	-0-	-177 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1416	-0-	-1157 B	-5616	1416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5616																	
09	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2550	-0-	-302 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*01	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	645	-0-	-409 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	640	-0-	-380 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	1405	-0-	-1292 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2163	-0-	-751 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*01	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2761	-0-	-60 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*01	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278 #	1931	-0-	-2347 B	-2622	1931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2622																
09	4140 #	1931	-0-	-2209 B	-4831	1931	3			N	-0-					-0-
10	4278 #	3950	-0-	-328 B	-5159	3950	3			N	-0-					-0-
11	4140 #	3300	-0-	-840 B	-5999	3300	3			N	-0-					-0-
12	4278 #	3096	-0-	-1182 B	-7181	3096	3			N	-0-					-0-
01	3441 #	3071	-0-	-370 B	-7551	3071	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

08	279 N	200	-0-	-79 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	955	-0-	-5 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*01	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

08	1488 N	909	-0-	-579 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

08	1116 N	773	-0-	-343 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	730	-0-	-355 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

08	2263 N	1476	-0-	-787 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2263 N	2242	-0-	-21 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2573 N	2050	-0-	-523 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*01	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1007	-0-	-109	B	-0-		1007	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-		1656	3		N	-0-				-0-
10	1116	N	1025	-0-	-91	B	-0-		1025	3		N	-0-				-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-		1054	3		N	-0-				-0-
12	1705	N	1037	-0-	-668	B	-0-		1037	3		N	-0-				-0-
*01	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-		996	3		N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1184	-0-	-242	B	-0-		1184	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-		1467	3		N	-0-				-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-		1380	3		N	-0-				-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-		1345	3		N	-0-				-0-
12	1519	N	1246	-0-	-273	B	-0-		1246	3		N	-0-				-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-		1272	3		N	-0-				-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	#	1168	-0-	-2118	B	-3629		1168	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3629																	
09	3180	#	1168	-0-	-2012	B	-5641		1168	3		N	-0-				-0-
10	3286	#	2400	-0-	-886	B	-6527		2400	3		N	-0-				-0-
11	3180	#	2158	-0-	-1022	B	-7549		2158	3		N	-0-				-0-
12	3286	#	2168	-0-	-1118	B	-8667		2168	3		N	-0-				-0-
01	0	N	2073	-0-	2073	B	-6594		2073	3		N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	534	-0-	-334	B	-0-		534	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-		842	3		N	-0-				-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-				-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-				-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	529	-0-	-401	B	-0-		529	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-		1069	3		N	-0-				-0-
10	992	N	949	-0-	-43	B	-0-		949	3		N	-0-				-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-		1028	3		N	-0-				-0-
12	1116	N	949	-0-	-167	B	-0-		949	3		N	-0-				-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-		765	3		N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	825	-0-	-632	B	-0-		825	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-		1668	3		N	-0-				-0-
10	1519	N	1440	-0-	-79	B	-0-		1440	3		N	-0-				-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-		1530	3		N	-0-				-0-
12	1736	N	1451	-0-	-285	B	-0-		1451	3		N	-0-				-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-		1422	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1027	-0-	-83 B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	733	-0-	-321 B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
*01	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

08	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
12	899 N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

08	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2367	-0-	-299 B	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
11	2610 N	1978	-0-	-632 B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
12	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
*01	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3		N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

08	1240 N	908	-0-	-332 B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1380	-0-	-139 B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
*01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

08	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
*01	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

08	2232 N	1143	-0-	-1089 B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
10	2263 N	2252	-0-	-11 B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2233	-0-	-216 B	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
*01	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	705	-0-	-535 B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1242	-0-	-91 B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1273	-0-	-215 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

08	1209 N	665	-0-	-544 B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1191	-0-	-111 B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1208	-0-	-249 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
*01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

08	3441 N	2012	-0-	-1429 B	-1731	2012	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1731													
09	3690 N	3302	-0-	-388 B	-1731	3302	3		N	-0-			-0-
10	3813 N	3542	-0-	-271 B	-1731	3542	3		N	-0-			-0-
11	2042 N	3773	-0-	1731 B	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
12	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
*01	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

08	2356 N	1392	-0-	-964 B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2227	-0-	-377 B	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
*01	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

08	3348 #	1860	-0-	-1488 B	-2557	1860	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557													
09	3210 #	3151	-0-	-59 B	-2616	3151	3		N	-0-			-0-
10	3317 #	2995	-0-	-322 B	-2938	2995	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	3095	-0-	1295 B	-1643	3095	3		N	-0-			-0-
12	3255 N	2852	-0-	-403 B	-1643	2852	3		N	-0-			-0-
*01	1151 N	2794	-0-	1643 B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

08	2704 N	2220	-0-	-484 B	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3210 #	3188	-0-	-22 B	-22	3188	3		N	-0-			-0-
10	3379 #	3105	-0-	-274 B	-296	3105	3		N	-0-			-0-
11	3270 #	3018	-0-	-252 B	-548	3018	3		N	-0-			-0-
12	3379 #	2910	-0-	-469 B	-1017	2910	3		N	-0-			-0-
01	3379 #	2700	-0-	-679 B	-1696	2700	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378 N	4403	-0-	-2975 B	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7577 N	7577	-0-	-0- B	-0-	7577	3		N	-0-			-0-
10	7347 N	7087	-0-	-260 B	-0-	7087	3		N	-0-			-0-
11	6958 N	6958	-0-	-0- B	-0-	6958	3		N	-0-			-0-
12	7843 N	6785	-0-	-1058 B	-0-	6785	3		N	-0-			-0-
*01	6425 N	6425	-0-	-0- B	-0-	6425	3		N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
*01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1187	-0-	-673 B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
12	2139 N	1690	-0-	-449 B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
*01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	600	-0-	-330 B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1116	-0-	-93 B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1030	-0-	-210 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
*01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2675	-0-	-22 B	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2181	-0-	-485 B	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
11	2580 N	2389	-0-	-191 B	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
12	2728 N	1845	-0-	-883 B	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
*01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1107	-0-	-908 B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	1947	-0-	-378 B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
*01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	432	-0-	-374 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	744 N	562	-0-	-182 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

08	1767 N	738	-0-	-1029 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	780	-0-	-925 B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	890	-0-	-1001 B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

08	5394 #	1724	-0-	-3670 B	-12756	1724	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12026 CANCELLED UNDERAGE -> -730													
09	3780 N	2674	-0-	-1106 B	-12026	2674	3		N	-0-			-0-
10	3317 N	3373	-0-	56 B	-11970	3373	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	3603	-0-	1923 B	-10047	3603	3		N	-0-			-0-
12	2759 N	3448	-0-	689 B	-9358	3448	3		N	-0-			-0-
01	0 N	2924	-0-	2924 B	-6434	2924	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

08	589 N	343	-0-	-246 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
10	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
12	682 N	575	-0-	-107 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

08	4557 N	3065	-0-	-1492 B	-928	3065	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -928													
09	4350 N	2710	-0-	-1640 B	-928	2710	3		N	-0-			-0-
10	3596 N	2273	-0-	-1323 B	-928	2273	3		N	-0-			-0-
11	2970 N	2381	-0-	-589 B	-928	2381	3		N	-0-			-0-
12	2790 N	2643	-0-	-147 B	-928	2643	3		N	-0-			-0-
*01	1612 N	2540	-0-	928 B	-0-	2540	3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 N	2524	-0-	-1289 B	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-			-0-
10	3811 N	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-			-0-
11	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
12	3968 N	3852	-0-	-116 B	-0-	3852	3			N	-0-			-0-
*01	3556 N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

08	3391 N	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3364 N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	3			N	-0-			-0-
10	3410 N	3204	-0-	-206 B	-0-	3204	3			N	-0-			-0-
11	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
12	3472 N	3267	-0-	-205 B	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
*01	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-			-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

08	868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
12	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
*01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

08	1209 N	855	-0-	-354 B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1181	-0-	-90 B	-0-	51	1	1130	3	N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	49	1	963	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1084	-0-	-466 B	-0-	49	1	1035	3	N	-0-			-0-
*01	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	79	1	1111	3	N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

08	2046 N	1975	-0-	-71 B	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2070 N	1960	-0-	-110 B	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
*01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

08	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2280 N	2234	-0-	-46 B	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
12	2294 N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
*01	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3493 N	3493	-0-	-0- B	-0-	3493	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3466 N	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
10	3472 N	3392	-0-	-80 B	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
11	3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
12	3596 N	3415	-0-	-181 B	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
*01	3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

08	3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
10	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3		N	-0-			-0-
11	3927 N	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	3		N	-0-			-0-
12	3968 N	3870	-0-	-98 B	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
*01	3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

08	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2280 N	2260	-0-	-20 B	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
10	2387 N	2381	-0-	-6 B	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2295	-0-	-30 B	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
*01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

08	3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
10	4081 N	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	3		N	-0-			-0-
11	3882 N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
12	3813 N	3776	-0-	-37 B	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
*01	3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

08	6634 N	3947	-0-	-2687 B	-7979	3947	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7979													
09	6630 N	3947	-0-	-2683 B	-0-	3947	3		N	-0-			-0-
10	5642 N	-0-	-0-	-5642 B	-0-				N	-0-			-0-
11	5125 N	5125	-0-	-0- B	-0-	5125	3		N	-0-			-0-
12	4092 N	3045	-0-	-1047 B	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
*01	4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

08	5208 N	4255	-0-	-953 B	-4056	4255	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4056													
09	8452 N	8452	-0-	-0- B	-0-	8452	3		N	-0-			-0-
10	4526 N	297	-0-	-4229 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	6897 N	6897	-0-	-0- B	-0-	6897	3		N	-0-			-0-
12	8742 N	3160	-0-	-5582 B	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
*01	5409 N	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340 N	2123	-0-	-2217 B	-20721	2123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14527 CANCELLED UNDERAGE -> -6194																
09	5130 N	1733	-0-	-3397 B	-14527	1733	3			N	-0-					-0-
10	2914 N	1601	-0-	-1313 B	-14527	1601	3			N	-0-					-0-
11	2040 N	1947	-0-	-93 B	-14527	1947	3			N	-0-					-0-
12	1798 N	2124	-0-	326 B	-14201	2124	3			N	-0-					-0-
01	0 N	1729	-0-	1729 B	-12472	1729	3			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
11	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
12	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
*01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

08	2325 N	2393	-0-	68 B	-4533	2393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1153 CANCELLED UNDERAGE -> -3380																
09	1650 N	2271	-0-	621 B	-532	2271	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	2179	-0-	412 B	-120	94	1	2085	3	N	-0-					-0-
11	2310 N	2113	-0-	-197 B	-120	103	1	2010	3	N	-0-					-0-
12	2356 N	2109	-0-	-247 B	-120	95	1	2014	3	N	-0-					-0-
*01	2009 N	2129	-0-	120 B	-0-	141	1	1988	3	N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

08	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1980 N	1965	-0-	-15 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1918	-0-	-66 B	-0-	83	1	1835	3	N	-0-					-0-
11	1980 N	1756	-0-	-224 B	-0-	86	1	1670	3	N	-0-					-0-
12	2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-	85	1	1818	3	N	-0-					-0-
*01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	118	1	1667	3	N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

08	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	65	1	1429	3	N	-0-					-0-
11	1590 N	1391	-0-	-199 B	-0-	68	1	1323	3	N	-0-					-0-
12	1643 N	1435	-0-	-208 B	-0-	64	1	1371	3	N	-0-					-0-
*01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	93	1	1308	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1645	-0-	-277 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1784	-0-	-169 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	831	-0-	-192 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	824	-0-	-76 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3960 N	3654	-0-	-306 B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	4216 N	3323	-0-	-893 B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*01	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470 N	855	-0-	-615 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	62	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	77	1	1498	3	N	-0-					-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	65	1	1379	3	N	-0-					-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	92	1	1296	3	N	-0-					-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	1465	-0-	-488 B	-0-	63	1	1402	3	N	-0-					-0-
11	2040 N	1894	-0-	-146 B	-0-	93	1	1801	3	N	-0-					-0-
12	2170 N	1888	-0-	-282 B	-0-	85	1	1803	3	N	-0-					-0-
*01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	127	1	1796	3	N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4661 N	4661	-0-	-0- B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4619 N	3774	-0-	-845 B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
11	4500 N	4466	-0-	-34 B	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
12	4774 N	4603	-0-	-171 B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
*01	4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

08	2015	N	1926	-0-	-89	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1926	-0-	-114	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1867	-0-	-303	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1841	-0-	-19	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

08	5437	N	5437	-0-	-0-	B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5395	N	5395	-0-	-0-	B	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
10	5466	N	5466	-0-	-0-	B	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
11	5250	N	4817	-0-	-433	B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
12	5580	N	4114	-0-	-1466	B	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*01	4812	N	4812	-0-	-0-	B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

08	1488	N	1476	-0-	-12	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1396	-0-	-74	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1309	-0-	-148	B	-0-	57	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1385	-0-	-55	B	-0-	68	1	1317	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1363	-0-	-94	B	-0-	61	1	1302	3	N	-0-					-0-
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1031	3	N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

08	2325	N	2243	-0-	-82	B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	2125	-0-	-155	B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2040	-0-	-192	B	-0-	88	1	1952	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2122	-0-	-38	B	-0-	104	1	2018	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2061	-0-	-140	B	-0-	92	1	1969	3	N	-0-					-0-
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1991	3	N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

08	6114	N	6114	-0-	-0-	B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6150	N	6067	-0-	-83	B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
10	6231	N	5945	-0-	-286	B	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
11	6222	N	6222	-0-	-0-	B	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
12	6262	N	6001	-0-	-261	B	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
*01	5932	N	5932	-0-	-0-	B	-0-	5932	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3113	-0-	13 B	13	3113	3		N	-0-			-0-
11	2442 N	2429	-0-	-13 B	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1410	-0-	-419 B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
*01	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

08	4342 N	4342	-0-	-0- B	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4309 N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3		N	-0-			-0-
10	4154 N	1809	-0-	-2345 B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
11	4200 N	2387	-0-	-1813 B	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
12	4464 N	1485	-0-	-2979 B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

08	5425 N	3711	-0-	-1714 B	-16221	3711	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2221 CANCELLED UNDERAGE -> -14000													
09	4740 N	4849	-0-	109 B	-2112	4849	3		N	-0-			-0-
10	4309 N	4844	-0-	535 B	-1577	4844	3		N	-0-			-0-
11	3600 N	4767	-0-	1167 B	-410	4767	3		N	-0-			-0-
12	5022 N	4636	-0-	-386 B	-410	4636	3		N	-0-			-0-
*01	4177 N	4587	-0-	410 B	-0-	4587	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

08	3703 N	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	3		N	-0-			-0-
10	3503 N	3474	-0-	-29 B	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
11	3570 N	3070	-0-	-500 B	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
12	3813 N	2858	-0-	-955 B	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
*01	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

08	4509 N	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4474 N	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	3		N	-0-			-0-
10	4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	3		N	-0-			-0-
11	4350 N	4304	-0-	-46 B	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
12	4619 N	3897	-0-	-722 B	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
*01	4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

08	4947 N	4947	-0-	-0- B	-0-	4947	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5010 N	4909	-0-	-101 B	-0-	4909	3		N	-0-			-0-
10	5177 N	4857	-0-	-320 B	-0-	4857	3		N	-0-			-0-
11	4800 N	4597	-0-	-203 B	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
12	5084 N	4176	-0-	-908 B	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
*01	3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	1818	-0-	-1034 B	-11475	1818	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11475													
09	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2114	-0-	-583 B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
*01	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

08	4651 N	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4620 N	4615	-0-	-5 B	-0-	4615	3		N	-0-			-0-
10	4588 N	4266	-0-	-322 B	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
11	4679 N	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	3		N	-0-			-0-
12	4774 N	4533	-0-	-241 B	-0-	4533	3		N	-0-			-0-
*01	4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

08	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1556	-0-	-366 B	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1390	-0-	-500 B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1435	-0-	-394 B	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
*01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

08	4495 N	2602	-0-	-1893 B	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4770 N	4770	-0-	-0- B	-0-	4770	3		N	-0-			-0-
10	4526 N	4371	-0-	-155 B	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
11	4084 N	4084	-0-	-0- B	-0-	4084	3		N	-0-			-0-
12	4929 N	4112	-0-	-817 B	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
*01	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

08	2697 N	1328	-0-	-1369 B	-521	1328	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -521													
09	2550 N	1328	-0-	-1222 B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2203	-0-	-308 B	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
12	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
*01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

08	3162 N	1791	-0-	-1371 B	-6742	1791	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6742													
09	3030 N	3219	-0-	189 B	-6553	3219	3		N	-0-			-0-
10	3007 N	2319	-0-	-688 B	-6553	2319	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	2893	-0-	1153 B	-5400	2893	3		N	-0-			-0-
12	3317 N	2263	-0-	-1054 B	-5400	2263	3		N	-0-			-0-
01	0 N	2204	-0-	2204 B	-3196	2204	3		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXAS HUGOTON                    //CONT.//   89120 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: SHERMAN
  PANTERA ENERGY COMPANY           //CONT.// 638486
    CLARK, J. G.                       WELL #: 3346    RRCID -> 284291  COMPL. DATE 02/12/2019  TOTAL DEPTH  3239 PERF. 2654 -  3139
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     2604 N      2472     -0-        -132 B        -909       2472  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-        CANCELLED UNDERAGE ->     -909
 09     4314 N      4314     -0-        -0-  B        -0-        4314  3                N       -0-                                -0-
 10     3100 N      2170     -0-        -930 B        -0-        2170  3                N       -0-                                -0-
 11     2400 N      2244     -0-        -156 B        -0-        2244  3                N       -0-                                -0-
 12     4464 N      2258     -0-       -2206 B        -0-        2258  3                N       -0-                                -0-
*01     2074 N      2074     -0-        -0-  B        -0-        2074  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PETRO-SMITH OPERATING LLC                 660313
    COLLIER                            WELL #:    1    RRCID -> 027823  COMPL. DATE 10/17/1950  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LASLEY, BERTHA E.                  WELL #:    1    RRCID -> 027830  COMPL. DATE 08/09/1950  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LASLEY-PRICE                       WELL #:    1    RRCID -> 027835  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WHORTON                            WELL #: B  1    RRCID -> 027851  COMPL. DATE 07/06/1949  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  QUESTA ENERGY CORPORATION                 684634
    BRILLHART                          WELL #:  107    RRCID -> 185446  COMPL. DATE 10/15/2001  TOTAL DEPTH  3477 PERF. 3207 -  3477
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     2077 N      1958     -0-        -119 B        -0-        1958  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     1980 N      1889     -0-         -91 B        -0-        1889  3                N       -0-                                -0-
 10     1953 N      1886     -0-         -67 B        -0-        1886  3                N       -0-                                -0-
 11     1942 N      1942     -0-        -0-  B        -0-        1942  3                N       -0-                                -0-
 12     2015 N      2015     -0-        -0-  B        -0-        2015  3                N       -0-                                -0-
*01     2008 N      2008     -0-        -0-  B        -0-        2008  3                N       -0-                                -0-
```

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1681	-0-	-117 B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	1297	-0-	-1013 B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	599	-0-	-1106 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	738	-0-	-882 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
12	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
01	589 N	190	-0-	-399 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

08	3104 N	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3060 N	2733	-0-	-327 B	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
10	3069 N	2656	-0-	-413 B	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1704	-0-	-1296 B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
12	2821 N	2539	-0-	-282 B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
*01	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3		N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

08	527 N	393	-0-	-134 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

08	589 N	460	-0-	-129 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
12	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	719	-0-	-211 B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549 N	4313	-0-	-1236 B	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6257 N	6257	-0-	-0- B	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
10	3795 N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
11	5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
12	6552 N	6552	-0-	-0- B	-0-	6552	2		N	-0-			-0-
01	3782 N	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4626 N	4626	-0-	-0- B	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
10	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
11	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
12	4774 N	3941	-0-	-833 B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
01	3534 N	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	464	-0-	-497 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	702	-0-	-631 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	380	-0-	-85 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	930	N	784	-0-	-146 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
11	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
12	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
01	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	36	1	15	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	1			N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	558	1	1576	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	540	1	1376	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1638	-0-	-222 B	-0-	432	1	1206	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	219	-0-	-321 B	-0-	29	1	190	2	N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	504	1	1018	2	N	-0-			-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	517	1	842	2	N	-0-			-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	554	1	535	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1260	-0-	-259 B	-0-	522	1	738	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	622	-0-	-804	B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1334	-0-	-226	B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4784 N	4784	-0-	-0-	B	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3325 N	3325	-0-	-0-	B	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
10	3658 N	2936	-0-	-722	B	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
11	4620 N	3253	-0-	-1367	B	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
12	4091 N	4091	-0-	-0-	B	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
*01	4018 N	4018	-0-	-0-	B	-0-	4018	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

08	3100 N	4586	-0-	1486	B	2218	858	1	3728	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2218															
09	3000 N	1112	-0-	-1888	B	330	99	1	1013	2	N	-0-			-0-
10	5504 R	5174	-0-	-330	B	-0-	875	1	4299	2	N	-0-			-0-
11	4440 #	3901	-0-	-539	B	-539	626	1	3275	2	N	-0-			-0-
12	4588 #	4423	-0-	-165	B	-704	916	1	3507	2	N	-0-			-0-
01	5177 #	2402	-0-	-2775	B	-3479	627	1	1775	2	N	-0-			-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4929 #	4152	-0-	-777	B	-12044	630	1	3522	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12044															
09	4710 #	4352	-0-	-358	B	-12402	632	1	3720	2	N	-0-			-0-
10	4433 #	3433	-0-	-1000	B	-13402	583	1	2850	2	N	-0-			-0-
11	4020 N	3654	-0-	-366	B	-13402	571	1	3083	2	N	-0-			-0-
12	4495 N	5169	-0-	674	B	-12728	758	1	4411	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	749	-0-	-2692	B	-12728	749	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	448	1	1352	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	288	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1156	-0-	-332 B	-0-	254	1	902	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	1120	-0-	-620 B	-0-	254	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	27	-0-	-1461 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	227	1	1139	2	N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3565 N	2883	-0-	-682 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	3210 N	2997	-0-	-213 B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*01	3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3727 N	3727	-0-	-0-	B	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2991 N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
10	3224 N	2617	-0-	-607	B	-0-	321	1	2296	2	N	-0-			-0-
11	3600 N	2696	-0-	-904	B	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2107	-0-	-993	B	-0-	292	1	1815	2	N	-0-			-0-
*01	2797 N	2797	-0-	-0-	B	-0-	2797	2			N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1023	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	286	1	1034	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1078	-0-	-182	B	-0-	234	1	844	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1442	-0-	-325	B	-0-	283	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1228	-0-	-105	B	-0-	247	1	981	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	93 N	35	-0-	-58	B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	1			N	-0-			-0-
10	589 N	149	-0-	-440	B	-0-	149	1			N	-0-			-0-
11	840 N	798	-0-	-42	B	-0-	798	1			N	-0-			-0-
12	651 N	461	-0-	-190	B	-0-	461	1			N	-0-			-0-
*01	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3401 N	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
11	3540 N	2214	-0-	-1326 B	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
12	3503 N	3398	-0-	-105 B	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
01	2325 N	1398	-0-	-927 B	-0-	1398	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12 B	12	12	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	105	-0-	105 B	117	4	1	101	2	N	-0-			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6045 #	3348	-0-	-2697 B	-27813	840	1	2508	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27813														
09	5850 #	3827	-0-	-2023 B	-29836	726	1	3101	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1487	-0-	278 B	-29558	588	1	899	2	N	-0-			-0-
11	3240 N	250	-0-	-2990 B	-29558	196	1	54	2	N	-0-			-0-
12	3968 N	5	-0-	-3963 B	-29558	5	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-29558					N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1166	-0-	-514 B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	49	-0-	-1501 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	36	-0-	-1049 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	336	1	705	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	327	1	614	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	1238	-0-	-1118 B	-0-	432	1	806	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	659	-0-	-361 B	-0-	314	1	345	2	N	-0-			-0-
12	961 N	842	-0-	-119 B	-0-	279	1	563	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1039	-0-	-201 B	-0-	357	1	682	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3535	-0-	435 B	435	868	1	2667	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 435														
09	3000 N	3312	-0-	312 B	747	840	1	2472	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2814	-0-	-286 B	461	800	1	2014	2	N	-0-			-0-
11	3420 #	2505	-0-	-915 B	-454	639	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	3534 #	2421	-0-	-1113 B	-1567	797	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	3534 #	2429	-0-	-1105 B	-2672	657	1	1772	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	496 N	349	-0-	-147 B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
12	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	589 N	328	-0-	-261 B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	462	-0-	-78 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
10	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
12	620 N	489	-0-	-131 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2821 N	2673	-0-	-148 B	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2430 N	1829	-0-	-601 B	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
12	4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4030 N	3871	-0-	-159 B	-0-	3871	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3780 N	2805	-0-	-975 B	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
10	3999 N	3465	-0-	-534 B	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
11	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
12	4032 N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
01	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1767 N	711	-0-	-1056 B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1380 N	1070	-0-	-310 B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
10	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	556	-0-	-1118 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4092 N	2091	-0-	-2001 B	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2940 N	1404	-0-	-1536 B	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
10	3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	325	1	3050	2	N	-0-			-0-
11	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	390	1	3337	2	N	-0-			-0-
12	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	364	1	2608	2	N	-0-			-0-
01	3379 N	390	-0-	-2989 B	-0-	390	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775 N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	67	-0-	-212 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1650 N	1630	-0-	-20 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	1568	-0-	-106 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675	3			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					130
10	682 N	486	-0-	-196 B	-0-	486	2			N	-0-					130
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					130
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868 N	649	-0-	-219 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	818	-0-	-205 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	960	-0-	-125 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	639	-0-	-105 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	183	-0-	-127 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	776	-0-	-247 B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
10	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 N	2387	-0-	-31 B	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2247	-0-	-63 B	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-				N	-0-			-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 N	3794	-0-	-236 B	-10297	3794	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3964 CANCELLED UNDERAGE -> -6333													
09	3870 N	3921	-0-	51 B	-3913	3921	3		N	-0-			-0-
10	3999 N	3967	-0-	-32 B	-3913	3967	2		N	-0-			-0-
11	3660 N	3511	-0-	-149 B	-3913	3511	2		N	-0-			-0-
12	4030 N	4021	-0-	-9 B	-3913	4021	2		N	-0-			-0-
01	3968 N	-0-	-0-	-3968 B	-3913				N	-0-			-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	599	-0-	-300 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
10	899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
12	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1857	-0-	-3 B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286 #	2073	-0-	-1213 B	-695	2073	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -695													
09	3180 #	2813	-0-	-367 B	-1062	2813	3		N	-0-			-0-
10	3286 #	2581	-0-	-705 B	-1767	2581	2		N	-0-			-0-
11	3180 #	2689	-0-	-491 B	-2258	2689	2		N	-0-			-0-
12	3286 #	2830	-0-	-456 B	-2714	2830	2		N	-0-			-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6031				N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	632	-0-	-484 B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	966	-0-	-181 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1257	-0-	-479 B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1265	-0-	-55 B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394 N	5567	-0-	173 B	-6261	5567	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6261													
09	4471 N	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	3		N	-0-			-0-
10	4123 N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
11	5370 N	5127	-0-	-243 B	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
12	5168 N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
01	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-				N	-0-			-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-			-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	2309	-0-	-140 B	-9518	2309	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9518													
09	2310 N	2211	-0-	-99 B	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2251	-0-	-105 B	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	2257	-0-	-6 B	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	366	-0-	-502 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
11	360 N	7	-0-	-353 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1261	-0-	-72 B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	130	-0-	-118 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	219	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	233	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	893	-0-	-440 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	806 S	617	-0-	-189 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 S	592	-0-	-98 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10	682 S	581	-0-	-101 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	600 S	409	-0-	-191 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	620 S	508	-0-	-112 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
01	589 S	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
12	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	651 N	511	-0-	-140 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	194	-0-	-256 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	496 N	142	-0-	-354 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	450 N	105	-0-	-345 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1442	-0-	-356 B	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1642	-0-	-94 B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-			-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
12	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	985	-0-	-5 B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	403	1	2132	2	N	-0-					-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	390	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	383	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	2542 N	394	-0-	-2148 B	-0-	394	1			N	-0-					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	423	-0-	-290 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1442	-0-	-108 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470 N	1352	-0-	-118 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1347	-0-	-110 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	899 N	594	-0-	-305 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1980 N	1063	-0-	-917 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	840	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	868	1	876	2	N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760 S	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 S	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775 S	757	-0-	-18 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	720 S	671	-0-	-49 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	779 S	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	744 S	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	806 N	673	-0-	-133 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	2388	-0-	-92 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2400 N	2296	-0-	-104 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	2293	-0-	-125 B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	2208	-0-	-102 B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2246	-0-	-110 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464 N	4289	-0-	-175 B	-0-	4289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4260 N	4212	-0-	-48 B	-0-	4212	3		N	-0-			-0-
10	4309 N	4240	-0-	-69 B	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
11	4249 N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
12	4340 N	4334	-0-	-6 B	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
01	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-				N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	2327	-0-	-60 B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2317	-0-	-194 B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2445	-0-	-66 B	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-			-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 N	2375	-0-	-570 B	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
10	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
12	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-			-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	2446	-0-	-406 B	-18758	2446	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1713 CANCELLED UNDERAGE -> -17045													
09	2280 N	2046	-0-	-234 B	-1713	2046	3		N	-0-			-0-
10	2635 N	1924	-0-	-711 B	-1713	1924	2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2592	-0-	252 B	-1461	2592	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2514	-0-	406 B	-1055	2514	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-1055				N	-0-			-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1285	-0-	-296 B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1392	-0-	-48 B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1315	-0-	-111 B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	723	-0-	-486 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	589	N	97	-0-	-492 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	909	-0-	-362 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	870	N	507	-0-	-363 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	930	N	526	-0-	-404 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	403	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	390	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	390	1	797	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	403	-0-	-1178 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	505	-0-	-673 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410 N	1336	-0-	-74 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	350	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	356	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1139	-0-	-597 B	-0-	324	1	815	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	372	-0-	-1147 B	-0-	372	1			N	-0-					-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	592	-0-	-152 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1614	-0-	-463 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2040 N	1960	-0-	-80 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2139 N	1800	-0-	-339 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28 B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1797	-0-	-156 B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1894	-0-	-59 B	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1998	-0-	-17 B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-			-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1798 N	303	-0-	-1495 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	20	-0-	-1150 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3379 N	2828	-0-	-551 B	-9770	2828	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653 CANCELLED UNDERAGE -> -8117													
09	3150 N	3162	-0-	12 B	-1641	3162	3		N	-0-			-0-
10	3162 N	2414	-0-	-748 B	-1641	2414	2		N	-0-			-0-
11	2730 N	3435	-0-	705 B	-936	3435	2		N	-0-			-0-
12	3255 N	3149	-0-	-106 B	-936	3149	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-936				N	-0-			-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1984 N	1636	-0-	-348 B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	1890	-0-	-120 B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1805	-0-	-272 B	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-			-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2108 N	1039	-0-	-1069 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	4	-0-	-2006 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1269	-0-	-777 B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-			-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
10	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	585	-0-	-159 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	560	-0-	-100 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	775 N	554	-0-	-221 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1051	-0-	-1057 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1311	-0-	-1169 B	-0-	188	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	228	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	2821 N	2087	-0-	-734 B	-0-	332	1	1755	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	348	-0-	-954 B	-0-	348	1			N	-0-					-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	1900	-0-	1900 B	-3152	1900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1677 CANCELLED UNDERAGE -> -1475																	
09	390	N	1775	-0-	1385 B	-292	1775	3			N	-0-					-0-
10	1973	N	2265	-0-	292 B	-0-	403	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	390	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	403	1	2352	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	372	-0-	-1891 B	-0-	372	1			N	-0-					-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	950	-0-	-104 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1629	-0-	-293 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1927	-0-	-119 B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1967	-0-	-203 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2438	-0-	-42 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2243	-0-	-268 B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4728	N	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4455	N	4455	-0-	-0- B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4336	-0-	-469 B	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4917	N	4917	-0-	-0- B	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	4777	N	4777	-0-	-0- B	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
01	4340	N	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6164	N	6164	-0-	-0- B	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5907	N	5907	-0-	-0- B	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
10	6231	N	6036	-0-	-195 B	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
11	6457	N	6457	-0-	-0- B	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	6329	N	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6045	N	-0-	-0-	-6045 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5225	N	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	5425	N	4451	-0-	-974 B	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	5441	N	5441	-0-	-0- B	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	5377	N	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
01	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	N	4933	-0-	-1329 B	-2722	4933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2722																	
09	6004	N	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
10	6193	N	6193	-0-	-0- B	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	5953	N	5953	-0-	-0- B	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6169	N	6108	-0-	-61 B	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	6200	N	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	117	-0-	-720 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	447	-0-	-173 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	427	-0-	-131 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	538	-0-	-361 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	494	-0-	-219 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	75	1	594	2	N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	4006	-0-	1006 B	1006	840	1	3166	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161 B	1167	814	1	2447	2	N	-0-					-0-
*01	2035	N	868	-0-	-1167 B	-0-	868	1			N	-0-					-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	742	-0-	-68 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	961	N	680	-0-	-281 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	995	-0-	-307 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	88	-0-	-512 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	732	-0-	-570 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	496 N	377	-0-	-119 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2070 N	1877	-0-	-193 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	2232 N	2001	-0-	-231 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	2068	-0-	-133 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2100 N	2063	-0-	-37 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2139 N	2076	-0-	-63 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797 #	2056	-0-	-3741 B	-21026	2056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21026																
09	4620 #	1729	-0-	-2891 B	-23917	1729	3			N	-0-					-0-
10	2201 N	1827	-0-	-374 B	-23917	1827	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1446	-0-	-534 B	-23917	1446	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1367	-0-	-400 B	-23917	62	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	62	-0-	-1767 B	-23917	62	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666 N	2510	-0-	-156 B	-10330	2510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-652	CANCELLED UNDERAGE ->		-9678											
09	2460 N	2385	-0-	-75 B	-652	2385	3			N	-0-					-0-
10	2542 N	2452	-0-	-90 B	-652	2452	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2455	-0-	25 B	-627	2455	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2401	-0-	-48 B	-627	2401	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-627					N	-0-					-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309 #	3154	-0-	-1155 B	-4467	3154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4467														
09	3390 N	3115	-0-	-275 B	-4467	3115	3			N	-0-					-0-
10	3441 N	3118	-0-	-323 B	-4467	3118	2			N	-0-					-0-
11	3030 N	3108	-0-	78 B	-4389	3108	2			N	-0-					-0-
12	3193 N	3105	-0-	-88 B	-4389	3105	2			N	-0-					-0-
01	3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-4389					N	-0-					-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1864	-0-	-120 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1920 N	1863	-0-	-57 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1803	-0-	-119 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1897	-0-	-25 B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604 N	2171	-0-	-433 B	-1201	2171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1201											
09	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2449 N	1884	-0-	-565 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1107	-0-	-505 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1530 N	1366	-0-	-164 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	808	-0-	-742 B	-0-	62	1	746	2	N	-0-					-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1213	-0-	-244 B	-0-	62	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	806 N	62	-0-	-744 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	713 N	451	-0-	-262 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1612 N	1280	-0-	-332 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	775 N	434	-0-	-341 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	480	-0-	-90 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	60	1	489	2	N	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	62	1	506	2	N	-0-					-0-
01	558 N	62	-0-	-496 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 N	2418	-0-	-186 B	-0-	2418	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
12	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
01	2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-			-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2852 N	1823	-0-	-1029 B	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
10	2759 N	1971	-0-	-788 B	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
12	2666 N	2502	-0-	-164 B	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1488 N	1485	-0-	-3 B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-			-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	713 N	592	-0-	-121 B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	713 N	548	-0-	-165 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
12	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2976 N	2535	-0-	-441 B	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3380 R	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
10	3285 R	3285	-0-	-0- B	-0-	350	1	2935	2	N	-0-			-0-
11	3060 #	2704	-0-	-356 B	-356	406	1	2298	2	N	-0-			-0-
12	3906 #	1857	-0-	-2049 B	-2405	434	1	1423	2	N	-0-			-0-
01	3286 N	434	-0-	-2852 B	-2405	434	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	570	-0-	-205 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	549	-0-	-133 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	485	-0-	-175 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	575	-0-	-231 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	352	-0-	-268 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069 N	1802	-0-	-1267 B	-3847	1802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3586 CANCELLED UNDERAGE -> -261																
09	2580 N	2630	-0-	50 B	-3536	2630	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	3005	-0-	246 B	-3290	558	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	2130 N	3018	-0-	888 B	-2402	540	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	3255 N	3088	-0-	-167 B	-2402	558	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	3007 N	558	-0-	-2449 B	-2402	558	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	681	-0-	-404 B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1868	-0-	-116 B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1794	-0-	-66 B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2290	-0-	-159 B	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	222	-0-	-181 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7840 N	7840	-0-	-0- B	-0-	7840	3		N	-0-			-0-
10	7862 N	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2		N	-0-			-0-
11	4488 N	4488	-0-	-0- B	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
12	5227 N	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
01	7874 N	2934	-0-	-4940 B	-0-	2934	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	841	-0-	-306 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	13	-0-	-1165 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	13	-0-	-227 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2010 N	1856	-0-	-154 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1055	-0-	-836 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2430 N	1510	-0-	-920 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	295	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	531	-0-	-244 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	868 N	766	-0-	-102 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	295	-0-	-139 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	1963	-0-	-734 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2610 N	2552	-0-	-58 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	2635 N	2473	-0-	-162 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	1584	-0-	-679 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	2139 N	2068	-0-	-71 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	905	-0-	-118 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728 N	1724	-0-	-1004 B	-4607	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4607																
09	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3133	-0-	33 B	33	3133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33																
09	2967 N	2934	-0-	-33 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	403	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	390	1	552	2	N	-0-					-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	288	1	718	2	N	-0-					-0-
01	3131 #	132	-0-	-2999 B	-2999	132	1			N	-0-					-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	806	N	616	-0-	-190 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	62	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	60	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2639	-0-	-368 B	-0-	62	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	62	-0-	-2666 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-	-75 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	868	N	663	-0-	-205 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	927	-0-	-1305 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1643	-0-	-31 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	N	3449	-0-	-23 B	-3523	3449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -3244																	
09	2970	N	3133	-0-	163 B	-116	3133	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	2908	-0-	-626 B	-116	2908	2			N	-0-					-0-
11	3496	N	3612	-0-	116 B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	868	N	683	-0-	-185 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1324	-0-	-691 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3589	N	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	4102	N	4102	-0-	-0- B	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4907	N	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5002	N	5002	-0-	-0- B	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	4092	N	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	837	N	760	-0-	-77 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2501	-0-	-41 B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2506	-0-	-36 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2227	-0-	-173 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	902	-0-	-245 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 N	1990	-0-	-955 B	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
10	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2223	-0-	-567 B	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-				N	-0-			-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	408	-0-	-181 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	988	-0-	-32 B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
11	990 N	868	-0-	-122 B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	1805	-0-	-396	B	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
11	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-			-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	813	-0-	-24	B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810 N	776	-0-	-34	B	-0-	776	3			N	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1579	-0-	-33	B	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
10	1612 N	1499	-0-	-113	B	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	62	-0-	-1426	B	-0-	62	1			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 S	423	-0-	-11	B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	427 S	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
10	434 S	421	-0-	-13	B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	425 S	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12	560 S	560	-0-	-0-	B	-0-	124	1	436	2	N	-0-			-0-
01	434 S	124	-0-	-310	B	-0-	124	1			N	-0-			-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712 #	516	-0-	-4196	B	-12421	516	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12421															
09	4560 #	2218	-0-	-2342	B	-14763	2218	3			N	-0-			-0-
10	3596 #	3431	-0-	-165	B	-14928	403	1	3028	2	N	-0-			-0-
11	3480 #	4371	-0-	891	B	-14037	390	1	3981	2	N	-0-			-0-
12	403 N	2460	-0-	2057	B	-11980	263	1	2197	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	140	-0-	-3301	B	-11980	140	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	868	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	840	N	637	-0-	-203 B	-0-	280	1	357	2	N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	420	1	1592	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2687	S	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3858	S	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
10	1083	S	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1034	S	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1178	S	920	-0-	-258 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1085	S	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	744	N	533	-0-	-211 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1804	-0-	-366 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2043	-0-	-127 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	540	N	392	-0-	-148 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	651	N	497	-0-	-154 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	127	-0-	-713 B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	868	1	139	2	N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	840	1	176	2	N	-0-			-0-
12	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	868	1	14	2	N	-0-			-0-
01	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868	1			N	-0-			-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	58	1	89	2	N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	52	1	72	2	N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	62	1	65	2	N	-0-			-0-
01	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968 N	3579	-0-	-389 B	-3010	3579	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -850 CANCELLED UNDERAGE -> -2160														
09	3780 N	3635	-0-	-145 B	-850	3635	3			N	-0-			-0-
10	3782 N	3447	-0-	-335 B	-850	3447	2			N	-0-			-0-
11	3450 N	3678	-0-	228 B	-622	3678	2			N	-0-			-0-
12	3751 N	3643	-0-	-108 B	-622	3643	2			N	-0-			-0-
01	3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-622					N	-0-			-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4925 N	4925	-0-	-0- B	-0-	4925	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4375 N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375	3			N	-0-			-0-
10	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
11	4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
12	4574 N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
01	3968 N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3107	-0-	7 B	7	3107	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7														
09	2918 N	2911	-0-	-7 B	-0-	2911	3			N	-0-			-0-
10	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
12	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1083	-0-	-684 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	182	-0-	-252 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	293	-0-	-110 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1088	-0-	-338 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	817	-0-	-485 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	197	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658 N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	775 N	714	-0-	-61 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
10	3379 N	3077	-0-	-302 B	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
11	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
12	3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
01	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-				N	-0-			-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2666 N	2079	-0-	-587 B	-8207	2079	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8207													
09	2460 N	2400	-0-	-60 B	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2330	-0-	-181 B	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2317	-0-	-163 B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1891 N	1386	-0-	-505 B	-9988	1386	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7291 CANCELLED UNDERAGE -> -2697													
09	1770 N	1642	-0-	-128 B	-7291	1642	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1487	-0-	-280 B	-7291	1487	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1392	-0-	72 B	-7219	1392	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1552	-0-	-122 B	-7219	1552	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-7219				N	-0-			-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1302 N	946	-0-	-356 B	-0-	946	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1138	-0-	-62 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-			-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	1803	-0-	1803 B	-4849	1803	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4849														
09	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	206	1	1209	2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-			-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	748	-0-	748 B	-2310	748	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2310														
09	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	878	-0-	-269 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1204	-0-	-5 B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	926	-0-	-562 B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1003	-0-	-175 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1053	-0-	-117 B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	741	-0-	-902 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11	960 N	854	-0-	-106 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	981	-0-	-197 B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	925	-0-	-191 B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5240 N	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4656 N	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3		N	-0-			-0-
10	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
11	4633 N	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2		N	-0-			-0-
12	4812 N	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
01	3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-				N	-0-			-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	1328	-0-	1328 B	-10511	1328	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10511													
09	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	780 N	637	-0-	-143 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	645	-0-	-161 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	951	-0-	-134 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	197	-0-	-144 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	630	-0-	-176 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	330	-0-	-259 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	429	-0-	-284 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	436	-0-	-184 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1504	-0-	-15 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1891 N	1198	-0-	-693 B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1242	-0-	-528 B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1330	-0-	-200 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1420	-0-	-285 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2635 N	2407	-0-	-228 B	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2490 N	2440	-0-	-50 B	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
10	2542 N	2529	-0-	-13 B	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1574	-0-	-131 B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
12	961 N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 N	1630	-0-	-1253 B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2460 N	2244	-0-	-216 B	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2222	-0-	-103 B	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	434	-0-	-155 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	573	-0-	-202 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	990	N	274	-0-	-716 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	291	-0-	-887 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	836	-0-	-280 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	866	-0-	-188 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	687	-0-	-305 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	528	-0-	-92 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	485	-0-	-228 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	531	-0-	-159 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 516																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-					-0-
10	516	N	-0-	-0-	-516 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1467	-0-	-3 B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	357	-0-	-1023 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	363	-0-	-1156 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	775 N	605	-0-	-170 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3379 N	2547	-0-	-832 B	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3240 N	3217	-0-	-23 B	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
10	3317 N	3062	-0-	-255 B	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
11	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
12	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
01	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-				N	-0-			-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	899 N	855	-0-	-44 B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1796	-0-	-250 B	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1877	-0-	-231 B	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2036	-0-	-103 B	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1546	-0-	-97 B	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-			-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
10	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
11	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
12	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-				N	-0-			-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6849	N	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8164	N	8164	-0-	-0- B	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
10	6819	N	6819	-0-	-0- B	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	8403	N	8403	-0-	-0- B	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	9025	N	9025	-0-	-0- B	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
01	6820	N	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2470	N	2690	-0-	220 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	3433	N	3433	-0-	-0- B	-0-	682	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	660	1	2061	2	N	-0-					-0-
12	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	682	1	2729	2	N	-0-					-0-
01	3441	N	682	-0-	-2759 B	-0-	682	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	2827	-0-	2827 B	-1856	2827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1856																	
09	1367	N	3223	-0-	1856 B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3267	N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3207	N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3255	N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	173	1	2032	2	N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2070	-0-	-1030 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	1665	-0-	-1095 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2377	-0-	-537 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	617	-0-	-251 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2311	-0-	-138 B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1971	-0-	-99 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2023	-0-	-395 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309 N	2807	-0-	-1502 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4260 N	3781	-0-	-479 B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
10	4123 N	3944	-0-	-179 B	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3875 N	3837	-0-	-38 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007 N	1755	-0-	-1252 B	-6007	1755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2054 CANCELLED UNDERAGE -> -3953																
09	3540 N	2779	-0-	-761 B	-2054	2779	3			N	-0-					-0-
10	3317 N	3924	-0-	607 B	-1447	400	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	3199	-0-	1339 B	-108	3199	2			N	-0-					-0-
12	3317 N	3425	-0-	108 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	160	-0-	160 B	160	160	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	160					N	-0-					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	906	-0-	-272 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

08	3255 #	2706	-0-	-549 B	-1946	2706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1946																
09	2790 N	2829	-0-	39 B	-1907	2829	3			N	-0-					-0-
10	3038 N	2899	-0-	-139 B	-1907	2899	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2858	-0-	248 B	-1659	2858	2			N	-0-					-0-
12	2914 N	2791	-0-	-123 B	-1659	2791	2			N	-0-					-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-1659					N	-0-					-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

08	2111 N	2073	-0-	-38 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	321	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	325	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3131 #	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

08	434 N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	313	-0-	-400 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 N	807	-0-	-123 B	-0-	805	2	2	9	N	2	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	686	2	2	9	N	2	3	1			1
10	961 N	698	-0-	-263 B	-0-	694	2	4	9	N	4	3	1			2
11	780 N	621	-0-	-159 B	-0-	617	2	4	9	N	4	3	1			3
12	713 N	576	-0-	-137 B	-0-	569	2	7	9	N	6	7	1			2
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	4	6	1			-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	643	-0-	-101 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1547	-0-	-43 B	-0-	56	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	62	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	62	-0-	-1054 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	393	2	2	9	N	2	2	1			1
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			1
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	326	2	3	9	N	3	2	1			2
12	403 N	257	-0-	-146 B	-0-	255	2	2	9	N	2	3	1			1
01	372 N	59	-0-	-313 B	-0-	50	1	9	9	N	8	6	1			3

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

08	775	N	542	-0-	-233	B	-0-	542	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	715	3			N	-0-		-0-
10	713	N	677	-0-	-36	B	-0-	677	2			N	-0-		-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-		-0-
12	744	N	728	-0-	-16	B	-0-	728	2			N	-0-		-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-		-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

08	2108	N	982	-0-	-1126	B	-0-	982	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2250	N	1138	-0-	-1112	B	-0-	1138	3			N	-0-		-0-
10	1829	N	1356	-0-	-473	B	-0-	1356	2			N	-0-		-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-		-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	2			N	-0-		-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

08	1457	N	1344	-0-	-113	B	-0-	72	1	1272	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1440	N	1410	-0-	-30	B	-0-	72	1	1338	3	N	-0-		-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1454	2	N	-0-		-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1395	2	N	-0-		-0-
12	1519	N	1494	-0-	-25	B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-		-0-
01	1519	N	62	-0-	-1457	B	-0-	62	1			N	-0-		-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

08	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-		-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-		-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-		-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			N	-0-		-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-		-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

08	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	2			N	-0-		-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-		-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	B	-0-					N	-0-		-0-
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8154 N	8154	-0-	-0- B	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4753 N	4753	-0-	-0- B	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	6131 N	6131	-0-	-0- B	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	7890 N	5919	-0-	-1971 B	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6884 N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6138 N	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

08	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

08	651 N	468	-0-	-183 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

08	2480 N	1819	-0-	-661 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1770 N	434	-0-	-1336 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	992 N	21	-0-	-971 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-			-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

08	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

08	2325 N	1662	-0-	-663 B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-			-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

08	1581 N	1199	-0-	-382 B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1561	-0-	-268 B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

08	1519 N	1241	-0-	-278 B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1476	-0-	-74 B	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

08	3813 N	2759	-0-	-1054 B	-2721	2759	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2721													
09	3687 N	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	3		N	-0-			-0-
10	3658 N	3476	-0-	-182 B	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
11	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
12	3782 N	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
01	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418 N	2347	-0-	-71 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2372	-0-	-77 B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658 #	3245	-0-	-413 B	-645	3234	2	11	9	N	10	12	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -645																
09	3540 #	3235	-0-	-305 B	-950	3221	2	14	9	N	13	16	1			4
10	3658 #	3437	-0-	-221 B	-1171	3417	2	20	9	N	18	13	1			9
11	3540 #	2956	-0-	-584 B	-1755	2931	2	25	9	N	23	17	1			15
12	3658 #	3283	-0-	-375 B	-2130	3246	2	37	9	N	34	37	1			12
01	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-5757					N	28	31	1			9

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	265	-0-	-262 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	464	-0-	-106 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	58	1	465	2	N	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	50	1	386	2	N	-0-					-0-
12	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	62	1	490	2	N	-0-					-0-
01	527 N	62	-0-	-465 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	797	-0-	-350 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	1022	-0-	-88 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	62	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	60	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	870	N	405	-0-	-465 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	868	N	459	-0-	-409 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1054	-0-	-217 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	131	-0-	-1339 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	243	-0-	-1183 B	-0-	143	1	100	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	84	1	56	2	N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	271	1	871	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	83	1	390	2	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	70	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

08	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	558	1	703	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	417	1	540	2	N	-0-					-0-
10	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	309	1	535	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	930	-0-	-300 B	-0-	380	1	550	2	N	-0-					-0-
12	992 N	301	-0-	-691 B	-0-	111	1	190	2	N	-0-					-0-
*01	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	195	1	659	2	N	-0-					-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

08	341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	806 N	548	-0-	-258 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

08	3472 #	3421	-0-	-51 B	-51	3421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51																
09	3360 #	3229	-0-	-131 B	-182	3229	3			N	-0-					-0-
10	3472 #	-0-	-0-	-3472 B	-3654					N	-0-					-0-
11	3360 #	2478	-0-	-882 B	-4536	2478	2			N	-0-					-0-
12	3472 #	2455	-0-	-1017 B	-5553	2455	2			N	-0-					-0-
01	3472 #	-0-	-0-	-3472 B	-9025					N	-0-					-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	403	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	390	1	499	2	N	-0-					-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	403	1	603	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	403	-0-	-1209 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

08	527 N	378	-0-	-149 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	312	-0-	-588 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	122	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

08	3193 #	2352	-0-	-841 B	-2348	286	1	2066	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2348																
09	3090 #	1107	-0-	-1983 B	-4331	286	1	821	3	N	-0-					-0-
10	3193 #	403	-0-	-2790 B	-7121	403	1			N	-0-					-0-
11	3090 #	1118	-0-	-1972 B	-9093	390	1	728	2	N	-0-					-0-
12	3193 #	811	-0-	-2382 B	-11475	403	1	408	2	N	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-11475	403	1			N	-0-					-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

08	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1624	-0-	-19 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	846	-0-	-580 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	938	-0-	-532 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1320	-0-	-168 B	-0-	2	1	1318	2	N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	62	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	62	-0-	-1271 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	899	-0-	-93 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	918	-0-	-42 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	540	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	468	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	162	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	36	-0-	-1545 B	-0-	36	1			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	358	-0-	-138 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	1337	2	4	9	N	4	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1303	2	7	9	N	6	7	1			2
10	1364	N	1358	-0-	-6 B	-0-	1351	2	7	9	N	6	5	1			3
11	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	1262	2	12	9	N	11	8	1			6
12	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	1321	2	15	9	N	14	15	1			5
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	14	15	1			4

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1085	-0-	-744 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	737	-0-	-313 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	371	1	1075	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	396	1	1018	2	N	-0-					-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	273	1	888	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1314	-0-	-96 B	-0-	266	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	572	-0-	-885 B	-0-	103	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	1543	2	6	9	N	5	6	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486	2	8	9	N	7	8	1			2
10	1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1532	2	9	9	N	8	6	1			4
11	1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	1428	2	12	9	N	11	8	1			7
12	1550 N	1539	-0-	-11 B	-0-	1521	2	18	9	N	16	17	1			6
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	16	17	1			5

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1825	-0-	-283 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1917	-0-	-191 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1999	-0-	-140 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1224	-0-	-140 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1164	-0-	-169 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	359	1	1341	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	540	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	464	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	514	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	2356 N	1861	-0-	-495 B	-0-	558	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	450	1	1268	2	N	-0-					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1205	-0-	-159 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1352	-0-	-74 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1364	-0-	-93 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1685	-0-	-113 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1015	-0-	-545 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	3248 N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3570 N	2864	-0-	-706 B	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	3813 N	2804	-0-	-1009 B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3255 N	3203	-0-	-52 B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5491 N	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	5208 N	5208	-0-	-0- B	-0-	756	1	4452	2	N	-0-					-0-
11	5310 N	2988	-0-	-2322 B	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3348 N	2981	-0-	-367 B	-0-	453	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	5208 N	-0-	-0-	-5208 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3000 N	3219	-0-	219 B	219	3219	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2930	-0-	-170 B	49	230	1	2700	2	N	-0-					-0-
11	2757 N	2708	-0-	-49 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-3317					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 #	3318	-0-	-247 B	-886	3318	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -886													
09	3450 #	3231	-0-	-219 B	-1105	3231	3		N	-0-			-0-
10	3565 #	2905	-0-	-660 B	-1765	2905	2		N	-0-			-0-
11	821 N	2586	-0-	1765 B	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
12	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-			-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1406	-0-	-82 B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2422	-0-	-337 B	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	289	-0-	-1137 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	196	-0-	-858 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

08	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	462	1	1271	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	495	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	521	1	1096	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1563	-0-	-117 B	-0-	391	1	1172	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1972	-0-	-43 B	-0-	612	1	1360	2	N	-0-			-0-
*01	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	682	1	1398	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	143	1	677	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	104	1	418	2	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	78	1	368	2	N	-0-			-0-
11	780 N	357	-0-	-423 B	-0-	56	1	301	2	N	-0-			-0-
12	527 N	332	-0-	-195 B	-0-	39	1	293	2	N	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	143	1	305	2	N	-0-			-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

08	1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1228	-0-	-167 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

08	5295 N	5295	-0-	-0- B	-0-	5295	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5064 N	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	3			N	-0-			-0-
10	5265 N	5265	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4118	2	N	-0-			-0-
11	4702 N	4702	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	5270 N	1147	-0-	-4123 B	-0-	1147	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1814	-0-	-232 B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1768	-0-	-216 B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
12	837 N	714	-0-	-123 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	82	-0-	-321 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1489	-0-	-11 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2355	-0-	-466 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	818	-0-	-608 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1549	-0-	-714 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1299	-0-	-127 B	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 N	1887	-0-	-841 B	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2550 N	2466	-0-	-84 B	-0-	2466	3			N	-0-			-0-
10	2635 N	2342	-0-	-293 B	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 N	1902	-0-	-1260 B	-2987	1902	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2987														
09	2970 N	2831	-0-	-139 B	-0-	2831	3			N	-0-			-0-
10	2697 N	2551	-0-	-146 B	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
12	2914 N	2469	-0-	-445 B	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5909 N	5909	-0-	-0- B	-0-	5909	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
10	5921 N	4965	-0-	-956 B	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
11	5730 N	5251	-0-	-479 B	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
12	6048 N	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
01	4960 N	-0-	-0-	-4960 B	-0-					N	-0-			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8949 N	8949	-0-	-0- B	-0-	756	1	8193	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	10131 N	10131	-0-	-0- B	-0-	840	1	9291	2	N	-0-			-0-
10	9302 N	9302	-0-	-0- B	-0-	764	1	8538	2	N	-0-			-0-
11	8670 N	7896	-0-	-774 B	-0-	658	1	7238	2	N	-0-			-0-
12	10803 N	10803	-0-	-0- B	-0-	863	1	9940	2	N	-0-			-0-
01	9300 N	7161	-0-	-2139 B	-0-	587	1	6574	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	682	1	1283	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	660	1	953	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1548	-0-	-436 B	-0-	530	1	1018	2	N	-0-			-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	616	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	888	-0-	-786 B	-0-	268	1	620	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	313	-0-	-1237 B	-0-	109	1	204	2	N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	682	1	2406	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	428	1	1835	2	N	-0-			-0-
10	2914 N	2185	-0-	-729 B	-0-	513	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2855	-0-	-145 B	-0-	638	1	2217	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	1740	-0-	-585 B	-0-	369	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	814	1	1971	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	1096	1	1809	2	N	-0-			-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	794	1	1478	2	N	-0-			-0-
11	2700 N	1562	-0-	-1138 B	-0-	603	1	959	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3157	-0-	57 B	57	1025	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2055	-0-	-208 B	-0-	777	1	1278	2	N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	558 N	414	-0-	-144 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	459	1	1392	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	452	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	442	1	1122	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	261	-0-	-1539 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	39	-0-	-1697 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
10	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 #	3153	-0-	-195 B	-12452	558	1	2595	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12452														
09	3120 #	2978	-0-	-142 B	-12594	540	1	2438	2	N	-0-			-0-
10	2852 N	2767	-0-	-85 B	-12594	558	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	3060 N	2338	-0-	-722 B	-12594	540	1	1798	2	N	-0-			-0-
12	3069 N	2451	-0-	-618 B	-12594	558	1	1893	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	3036	-0-	277 B	-12317	558	1	2478	2	N	-0-			-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	432	1	2086	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	540	1	2043	2	N	-0-			-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	496	1	1940	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2421	-0-	-9 B	-0-	540	1	1881	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	1888	-0-	-778 B	-0-	368	1	1520	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2094	-0-	-355 B	-0-	384	1	1710	2	N	-0-			-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4098	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3908	2	N	-0-			-0-
10	5270 N	4342	-0-	-928 B	-0-	927	1	3415	2	N	-0-			-0-
11	5070 N	4565	-0-	-505 B	-0-	1056	1	3509	2	N	-0-			-0-
12	5177 N	3631	-0-	-1546 B	-0-	1018	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	4340 N	3897	-0-	-443 B	-0-	1096	1	2801	2	N	-0-			-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	84	1	422	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3532	-0-	432 B	432	672	1	2860	2	N	-0-			-0-
11	2029 N	1597	-0-	-432 B	-0-	476	1	1121	2	N	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	280	1	1619	2	N	-0-			-0-
01	3534 #	2988	-0-	-546 B	-546	868	1	2120	2	N	-0-			-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	403	1	1336	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	390	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	917	-0-	-447 B	-0-	176	1	741	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	822	-0-	-858 B	-0-	158	1	664	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	792	-0-	-758 B	-0-	104	1	688	2	N	-0-			-0-
01	930 N	528	-0-	-402 B	-0-	92	1	436	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6670 N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4914 N	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	5721 N	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
12	8395 N	8395	-0-	-0- B	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5752					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2068 CANCELLED UNDERAGE -> -3684																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2068					N	-0-					-0-
10	128	N	2196	-0-	2068 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	716	-0-	716 B	-1656	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1656																	
09	422	N	2078	-0-	1656 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	403	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	390	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	403	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	1146	-0-	-1303 B	-0-	403	1	743	2	N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2125	-0-	-293 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	1892	-0-	-328 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	579	-0-	579 B	-3770	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3662 CANCELLED UNDERAGE -> -108																	
09	0	N	792	-0-	792 B	-2870	792	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2791	-0-	2791 B	-79	314	1	2477	2	N	-0-					-0-
11	3590	N	3669	-0-	79 B	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	3672	N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1041	-0-	-850 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	N	5138	-0-	-256 B	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4789	N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
10	4355	N	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	4980	N	4733	-0-	-247 B	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
*12	4866	N	4866	-0-	-0- B	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3157 N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
10	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
11	2880 N	2451	-0-	-429 B	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
12	3255 N	2556	-0-	-699 B	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
01	3286 N	2822	-0-	-464 B	-0-	2822	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

*02	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
*04	5060 N	5060	-0-	-0- B	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
*05	5241 N	5241	-0-	-0- B	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
*06	5822 N	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	2			N	-0-			-0-
*07	4894 N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
*08	5249 N	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2490 N	2315	-0-	-175 B	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
*10	2697 N	1927	-0-	-770 B	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
*11	2760 N	2087	-0-	-673 B	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
*12	2449 N	1642	-0-	-807 B	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
*01	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

08	3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
10	3441 N	2610	-0-	-831 B	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2454	-0-	-546 B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
12	2945 N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
*01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

08	3100 N	2336	-0-	-764 B	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2700 N	128	-0-	-2572 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	2759 N	2540	-0-	-219 B	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
11	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	1814	-0-	-728 B	-0-	1814	2			N	-0-			-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	65	1	1039	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	65	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1009	-0-	-14 B	-0-	65	1	944	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	958	-0-	-122 B	-0-	65	1	893	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	427	-0-	-720 B	-0-	59	1	368	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	65	1	938	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	310 N	174	-0-	-136	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	217 N	114	-0-	-103	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	403 N	205	-0-	-198 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

08	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

08	837 N	410	-0-	-427 B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
*01	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3	N	-0-			-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

08	1457 N	1335	-0-	-122 B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1328	-0-	-67 B	-0-	1328	3	N	-0-			-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
12	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
01	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

08	2015 N	1900	-0-	-115 B	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2730 N	2596	-0-	-134 B	-0-	2596	3	N	-0-			-0-
10	2728 N	2356	-0-	-372 B	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
11	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2590	-0-	-107 B	-0-	2590	3	N	-0-			-0-
*01	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

08	1581	N	1512	-0-	-69	B	-0-	1512	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	1923	-0-	-340	B	-0-	1923	3	N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1846	-0-	-76	B	-0-	1846	3	N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

08	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3	N	-0-					-0-
10	992	N	755	-0-	-237	B	-0-	755	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-					-0-
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

08	1457	N	1092	-0-	-365	B	-0-	1092	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	B	-0-	1493	3	N	-0-					-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

08	496	N	424	-0-	-72	B	-0-	424	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	B	-0-	418	3	N	-0-					-0-
*01	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-					-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

08	1240	N	1120	-0-	-120	B	-0-	1120	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3	N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3	N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3	N	-0-					-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1199	-0-	-1 B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

08	2697 N	1972	-0-	-725 B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
10	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
11	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
*01	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

08	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

08	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

08	1426 N	965	-0-	-461 B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
*01	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

08	992 N	753	-0-	-239 B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
12	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01	961 N	906	-0-	-55 B	-0-	906	3		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

08	930 N	522	-0-	-408 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
10	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
*01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

08	403 N	101	-0-	-302 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	930 N	633	-0-	-297 B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	97	-0-	-151 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	4126	-0-	1026 B	1026	4126	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	4436	-0-	1336 B	2362	4436	3			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	1329	-0-	-965 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1419	-0-	-38 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	928	-0-	-808 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*01	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	792	-0-	-293 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*01	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
10	3652 N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
11	4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	3503 N	3330	-0-	-173 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3658 N	3350	-0-	-308 B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1294	-0-	-256 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1750	-0-	-327 B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
*01	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3		N	-0-			-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

08	1767 N	1555	-0-	-212 B	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1769	-0-	-60 B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
*01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3		N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

08	3162 N	2652	-0-	-510 B	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
10	3113 N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
11	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
12	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
*01	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3		N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

08	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
12	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
*01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	789	-0-	-265 B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	951	-0-	-159 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
12	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

08	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
10	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
12	868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1271 N	177	-0-	-1094 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

08	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1073	-0-	-247 B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
10	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	772	-0-	-458 B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
01	992 N	753	-0-	-239 B	-0-	753	2		N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2460 N	2422	-0-	-38 B	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
10	2480 N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414	2		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2370	-0-	-120 B	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2418	-0-	-93 B	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2132	-0-	-286 B	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

08	558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

08	1705 N	1669	-0-	-36 B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1396	-0-	-247 B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

08	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	840 N	801	-0-	-39 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
01	806 N	634	-0-	-172 B	-0-	634	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

08	2418 X	2238	-0-	-180	-0-	2238	3			N	-0-					32
09	2340 X	2218	-0-	-122	-0-	2218	3			N	-0-					32
10	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2093	3			N	-0-					32
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	45	1	2175	3	N	-0-					32
12	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	44	1	2233	3	N	-0-					32
01	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-					32

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					104
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	340	7			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

08	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					449
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					449
10	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2713	2			N	-0-					449
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3083	2	6	9	N	5	252	7			202
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					205
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					205

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

08	155 N	116	-0-	-39	-0-	50	1	66	2	N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	42	1	66	2	N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	50	1	76	2	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	60	1	82	2	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	62	1	93	2	N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

08	279 N	262	-0-	-17	-0-	62	1	200	2	N	-0-			-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	2	N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	62	1	209	2	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	2	N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

08	589 N	428	-0-	-161	-0-	48	1	380	2	N	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	2	N	-0-			13
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	N	2			15
						2	9							
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-			15
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-			15
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	62	1	764	2	N	-0-			15
01	837 N	750	-0-	-87	-0-	62	1	688	2	N	-0-			15

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	62	1	67	2	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	42	1	80	2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	62	1	79	2	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	60	1	81	2	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	62	1	80	2	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	2	N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	328	3	23	9	N	21					155
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	359	3	80	9	N	73					228
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	66					294
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	338	3	35	9	N	32	183	1			143
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1501	3	47	9	N	43					186
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	3	37	9	N	34					220

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					5
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					5
10	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					5
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					5
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					5
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
*01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					73
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					73
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					73
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

08	0 W	13053	-0-	13053	414965	13051	2	2 9	N	2			388
09	0 W	18799	-0-	18799	433764	18795	2	4 9	N	4			392
10	0 W	17017	-0-	17017	450781	17009	2	8 9	N	7			399
11	0 W	-0-	-0-	-0-	450781				N	2			401
*12	0 W	12152	-0-	12152	462933	12150	2	2 9	N	2			403
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	462933				N	NO RPT			403

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	349	1	4015	3	N	-0-		120
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	317	1	3644	3	N	-0-		120
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	358	1	4115	3	N	-0-		120
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	314	1	3605	3	N	-0-		120
12	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	284	1	3270	3	N	-0-		120
01	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	306	1	3523	3	N	-0-		120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1			N	-0-			85
09	1320	N	864	-0-	-456	-0-	864	1			N	-0-			85
10	1364	N	617	-0-	-747	-0-	617	1			N	-0-			85
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			N	-0-			85
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1			N	-0-			85
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-			70
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-			70
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			70
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-			70
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-			70
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1556	-0-	-800	-0-	153	1	1403	2	N	-0-			123
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	4			127
							4	9							
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	303	1	3192	2	N	18			145
							20	9							
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	2	N	7			152
							8	9							
12	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	298	1	2894	2	N	5			157
							6	9							
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	287	1	2713	2	N	6			163
							7	9							

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

ESTES AND COMPANY LLC. 254560

HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-					86
09	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	2701	2			N	-0-					86
10	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					86
*11	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-	1	7			85
12	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2630	2			N	-0-					85
01	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					85

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1181	-0-	-741	-0-	1181	2			N	-0-					165
09	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1141	2			N	-0-					165
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					165
*11	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	2			N	-0-	138	7			27
12	1178	N	521	-0-	-657	-0-	521	2			N	-0-					27
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					27

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	2433	2			N	-0-					112
09	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	1922	2			N	-0-					112
10	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			N	-0-					112
*11	2580	X	2279	-0-	-301	-0-	2279	2			N	-0-	72	7			40
12	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					40
01	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					40

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					466
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					466
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					466
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	311	7			155
12	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					155
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					159

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					750
09	1320	X	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					750
10	1395	X	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-	189	1			561
*11	1380	X	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-	442	7			119
12	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	1127	2	6	9	N	5					124
01	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	1178	2	23	9	N	21					145

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

08	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-				17
09	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-				17
10	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-				17
11	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	3			N	-0-				17
12	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-				17
01	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3			N	-0-				17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

08	1922	N	1547	-0-	-375	B	-0-	1517	2	30	9	N	27				272
09	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1770	2	138	9	N	125	190	1		207
10	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1844	2	83	9	N	75				282
11	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2			N	-0-				282
12	1984	N	1802	-0-	-182	B	-0-	1802	2			N	-0-	192	1		90
01	1922	N	1766	-0-	-156	B	-0-	1760	2	6	9	N	5				95

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	92	-0-	-404 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	480 N	226	-0-	-254 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

08	13888 #	13584	-0-	-304	-0-	13566	3	18	9	N	16					176
09	13440 #	12966	-0-	-474	-0-	12953	3	13	9	N	12					188
10	13795 #	13442	-0-	-353	-0-	13422	3	20	9	N	18					206
11	13290 #	12832	-0-	-458	-0-	12809	3	23	9	N	21					227
12	13640 #	13231	-0-	-409	-0-	13201	3	30	9	N	27					254
01	13578 #	13317	-0-	-261	-0-	13285	3	32	9	N	29	161	1			122

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5170					N	-0-					94
09	0 N	984	-0-	984 B	-4186	984	3			N	-0-					94
*10	0 N	733	-0-	733 B	-3453	733	2			N	-0-					94
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3453					N	-0-					94
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3453					N	-0-					94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3453					N	NO RPT					94

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

08	2883	3133	-0-	250 B	-39483	3133	2			N	-0-					122
09	2790	2941	-0-	151 B	-39332	2941	2			N	-0-					122
10	2883	3162	-0-	279 B	-39053	3162	2			N	-0-					122
11	2790	2962	-0-	172 B	-38881	2962	2			N	-0-					122
12	2883	2656	-0-	-227 B	-39108	2656	2			N	-0-					122
01	2883	2038	-0-	-845 B	-39953	2038	2			N	-0-					122

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					137
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

*06	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1739	2			N	-0-					18
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					18
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					18
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					18
10	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2			N	-0-					18
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					18
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					18
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					18

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					56
09	1020	N	749	-0-	-271	-0-	749	2			N	-0-					56
10	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			N	-0-					56
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					56
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					60
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					188
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			N	-0-					188
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					188
*11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	2	163	7			27
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2					29
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					29

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					159
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					159
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					159
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					159
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					159
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	2	N	-0-					62
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	179	2	N	-0-					62
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					62
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	60	1	172	2	N	-0-					62
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	2	N	-0-					62
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					26
09	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					26
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					26
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					26
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					26
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					26

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					91
09	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2320	3	20	9	N	18					109
10	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	2466	3	29	9	N	26					135
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	N	6					141
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					149
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	N	8					157

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	3081	-0-	1376 B	-13950	62	1	3011	2	N	7					70
							8	9									
09	1800	N	2630	-0-	830 B	-13120	60	1	2564	2	N	5					75
							6	9									
10	2325	N	2564	-0-	239 B	-12881	60	1	2498	2	N	5					80
							6	9									
11	2430	N	2575	-0-	145 B	-12736	60	1	2506	2	N	8					88
							9	9									
12	2511	N	642	-0-	-1869 B	-12736	22	1	614	2	N	5					93
							6	9									
01	2511	N	2791	-0-	280 B	-12456	62	1	2718	2	N	10					103
							11	9									

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497				N	-0-					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

08	503	N	503	-0-	-0-		-0-		503	3	N	-0-					87
09	693	N	693	-0-	-0-		-0-		693	3	N	-0-					87
10	504	N	504	-0-	-0-		-0-		504	3	N	-0-					87
11	702	N	702	-0-	-0-		-0-		702	3	N	-0-					87
12	826	N	826	-0-	-0-		-0-		826	3	N	-0-					87
*01	803	N	803	-0-	-0-		-0-		803	3	N	-0-					87

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	62	1	315	2	N	-0-		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420	N	327	-0-	-93 B	-0-	6	1	321	2	N	-0-		43
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	62	1	367	2	N	-0-		43
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	60	1	339	2	N	-0-		43
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	62	1	317	2	N	-0-		43
*01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	54	1	342	2	N	-0-		43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	42	1	265	2	N	-0-		17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	52	1	375	2	N	-0-		17
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	56	1	282	2	N	-0-		17
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	42	1	269	2	N	-0-		17
12	434	N	199	-0-	-235 B	-0-	52	1	147	2	N	-0-		17
01	246	N	216	-0-	-30 B	-0-	44	1	172	2	N	-0-		17

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

08	266	N	234	-0-	-32 B	-0-	62	1	171	2	N	1		22
							1	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	60	1	160	2	N	1		23
							1	9						
10	226	N	207	-0-	-19 B	-0-	56	1	151	2	N	-0-		23
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	60	1	167	2	N	-0-		23
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	62	1	148	2	N	-0-		23
01	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	50	1	115	2	N	-0-		23

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

08	31 N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
09	30 N	30	-0-	-0- B	-12944	30	1			N	-0-					7
10	31 N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
11	30 N	30	-0-	-0- B	-12944	30	1			N	-0-					7
12	31 N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
01	31 N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

08	496 #	488	-0-	-8	-0-	31	1	433	2	N	22					56
						24	9									
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	30	1	414	2	N	18					74
						20	9									
10	496 #	314	-0-	-182	-0-	20	1	280	2	N	13					87
						14	9									
11	480 #	439	-0-	-41	-0-	25	1	390	2	N	22					109
						24	9									
12	496 #	486	-0-	-10	-0-	31	1	445	2	N	9					118
						10	9									
01	496 #	460	-0-	-36	-0-	31	1	415	2	N	13					131
						14	9									

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 #	654	-0-	-59	-0-	654 3		N	-0-			-0-
09	660 #	649	-0-	-11	-0-	649 3		N	-0-			-0-
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	51 2	2 9	N	2			112
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233 2	7 9	N	6			118
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	N	1			119
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			119
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	N	3			122
*01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	266 2	3 9	N	3			125

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

08	930 S	877	-0-	-53	-0-	875 2	2 9	N	2			21
09	900 S	896	-0-	-4	-0-	893 2	3 9	N	3			24
10	899 S	626	-0-	-273	-0-	625 2	1 9	N	1			25
11	840 S	280	-0-	-560	-0-	273 2	7 9	N	6			31
12	930 S	612	-0-	-318	-0-	610 2	2 9	N	2			33
*01	753 S	753	-0-	-0-	-0-	751 2	2 9	N	2			35

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	31 1	2103 2	N	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	30 1	1617 2	N	-0-			-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	20 1	1119 2	N	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	25 1	1487 2	N	-0-			-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31 1	1672 2	N	-0-			-0-
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31 1	1569 2	N	-0-			-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					116
09	3960	X	3946	-0-	-14	-0-	3946	2			N	-0-					116
10	4092	X	3444	-0-	-648	-0-	3444	2			N	-0-					116
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-	32	7			84
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4018	2	1	9	N	1					85
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					85

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

08	T. A.		520	-0-	520	1807	520	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		466	-0-	466	2273	466	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		493	-0-	493	2766	493	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		441	-0-	441	3207	441	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	436	-0-	-2664	543	436	2			Y	-0-					-0-
*01	949	N	406	-0-	-543	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

08	T. A.	2013	-0-	2013	7449	2013	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	2352	-0-	2352	9801	2352	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	2233	-0-	2233	12034	2233	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	1387	-0-	1387	13421	1387	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	2036	-0-	2036	15457	2036	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	2154	-0-	2154	17611	2154	2			N	-0-			-0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

08	T. A.	1619	-0-	1619	8513	1619	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	2246	-0-	2246	10759	2246	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	1740	-0-	1740	12499	1740	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	1862	-0-	1862	14361	1862	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	1632	-0-	1632	15993	1632	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	1896	-0-	1896	17889	1896	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	341	1	2135	3	N	-0-			-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	330	1	2985	3	N	-0-			-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	341	1	1971	3	N	-0-			-0-
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	330	1	2062	3	N	-0-			-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	341	1	2836	3	N	-0-			-0-
*01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	341	1	2649	3	N	-0-			-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			54
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-			54
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-			54
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			54
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			54
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			54

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	396	7			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					220
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1343	2	4	9	N	4					224
10	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					224
*11	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1300	2	7	9	N	6					230
*12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					235
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	407	-0-	-213	-0-	52	1	355	2	N	-0-					25
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	58	1	440	2	N	-0-					25
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	62	1	406	2	N	-0-					25
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-					25
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	62	1	438	2	N	-0-					25
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

08	961	N	930	-0-	-31	-0-	60	1	870	2	N	-0-					94
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	56	1	812	2	N	-0-					94
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	62	1	843	2	N	-0-					94
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	58	1	777	2	N	1					95
							1	9									
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	62	1	781	2	N	-0-					95
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-					95

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	236	2	140	9	N	127					209
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	232	2	117	9	N	106	183	1			132
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	241	2	53	9	N	48					180
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	9	N	42					222
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	225	2	41	9	N	37	186	1			73
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	241	2	44	9	N	40					113

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					227
09	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					227
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					227
11	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					227
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					227
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					31
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					31
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					31
*11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1091	2	3	9	N	3					34
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

08	899	N	187	-0-	-712	-0-	187	2			N	-0-					63
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					63
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					63
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					37
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					37
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					37
*11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1068	2	3	9	N	3					40
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					40
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					40

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					58
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					58
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					58
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					58
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					58
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

08	2480		-0-	-0-	-2480	-0-					N	179					263
09	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	1653	2	282	9	N	256					519
10	1023	#	1047	-0-	24	-0-	1046	2	1	9	N	1	188	1			332
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1846	2	87	9	N	79					411
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					411
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					411

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	N	2			110
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			110
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			110
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			110
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			110
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			110

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

08	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-			104
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-			104
10	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	2			N	-0-			104
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	91	2			N	-0-			104
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			104
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

08	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	2	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	649	-0-	-1421	-0-	15	1	634	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	823	-0-	-1037	-0-	11	1	812	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	196	-0-	-1230	-0-	5	1	191	2	N	-0-			-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
*01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

08	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					22
09	1890	X	1592	-0-	-298	-0-	1592	2			N	-0-					22
10	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	7	1	1692	2	N	-0-					22
11	1890	X	1280	-0-	-610	-0-	36	1	1244	2	N	-0-					22
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	-0-					22
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	2	N	-0-					22

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					28
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					28
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	116	1	1983	3	N	-0-					28
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1610	3	N	2					30
							2	9									
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-					30
*01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	116	1	2104	3	N	-0-					30

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					11
09	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					11
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					11
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					3
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					3
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					3
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	123	-0-	-900	-0-	123	2			N	-0-					73
09	1110	N	506	-0-	-604	-0-	506	2			N	-0-					73
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2					75
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	12	7			68
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5760	#	4714	-0-	-1046	-0-	4714	2			N	-0-	911	1			1901
07	5208	#	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	909	1			992
08	5363	#	5080	-0-	-283	-0-	5034	2	46	9	N	42	909	1			125
09	5570	R	5570	-0-	-0-	-0-	4702	2	868	9	N	789	544	1			370
10	6040	R	6040	-0-	-0-	-0-	5137	2	903	9	N	821	731	1			460
11	5909	R	5909	-0-	-0-	-0-	5108	2	801	9	N	728	731	1			457
12	5766	#	5738	-0-	-28	-0-	4995	2	743	9	N	675	734	1			398
01	6045	#	5603	-0-	-442	-0-	4802	2	801	9	N	728	932	1			194

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					318
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					318
10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					318
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					318
*12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					318
*01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	2			N	-0-					26
09	3000	N	3440	-0-	440	618	3440	2			N	-0-					26
10	4054	X	3436	-0-	-618	-0-	3436	2			N	-0-					26
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3320	2	19	9	N	17					43
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3306	2	4	9	N	4					47
*01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					64

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	62	1	978	2	N	11					106
							12	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	N	11					117
							12	9									
10	1023	N	442	-0-	-581	-0-	62	1	380	2	N	-0-					117
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	5					122
							6	9									
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	46	1	838	2	N	6					128
							7	9									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	N	22	119	1			31
							24	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

08	620	N	136	-0-	-484	-0-	36	1	100	2	N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-
10	620	N	148	-0-	-472	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					33
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	30	1	1280	2	N	-0-					33
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	31	1	1329	2	N	-0-					33
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					33
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					33
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					33

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

08	589	N	264	-0-	-325	-0-	42	1	221	2	N	1	40	1			91
							1	9									
09	480	N	325	-0-	-155	-0-	47	1	277	2	N	1					92
							1	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	657	2	N	-0-					92
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	2	N	-0-					92
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98	1	554	2	N	-0-					92
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-					92

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-				62
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-				62
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	2	N	-0-				62
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	30	1	43	2	N	-0-				62
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-				62
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-				62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				97
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

08	7564	X	6961	-0-	-603	-0-	137	1	6568	2	N	233	553	1		209
							256	9								
09	7320	X	6535	-0-	-785	-0-	137	1	6161	2	N	215				424
							237	9								
10	7564	X	6758	-0-	-806	-0-	137	1	6290	2	N	301	363	1		362
							331	9								
11	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	137	1	5951	2	N	212				574
							233	9								
12	7564	X	5251	-0-	-2313	-0-	137	1	4895	2	N	199	566	1		207
							219	9								
01	6975	X	4659	-0-	-2316	-0-	137	1	4375	2	N	134				341
							147	9								

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	N	17					483
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	271	2	11	9	N	10					493
10	406 N	360	-0-	-46	-0-	358	2	2	9	N	2					495
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	375	2	6	9	N	5					500
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					503
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	227	2	8	9	N	7					510

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	N	-0-					-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5706	2	85	9	N	77	187	1			73
09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5507	2	92	9	N	84					157
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5177	2	83	9	N	75					232
*11	4830 X	4366	-0-	-464	-0-	4224	2	142	9	N	129	192	1			169
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	73					242
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					242

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

08	8742 X	1604	-0-	-7138	-0-	1595	2	9	9	N	8					410
09	6840 X	1055	-0-	-5785	-0-	1049	2	6	9	N	5					415
10	7068 X	3926	-0-	-3142	-0-	3923	2	3	9	N	3					418
*11	6840 X	6292	-0-	-548	-0-	6251	2	41	9	N	37	199	7			256
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	88	192	1			152
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					152

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

08	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6607	2	128	9	N	116	194	1			452
09	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6844	2	142	9	N	129					581
10	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6209	2	116	9	N	105	171	1			515
*11	5940 X	2737	-0-	-3203	-0-	2724	2	13	9	N	12	324	7			203
12	6138 X	2401	-0-	-3737	-0-	2361	2	40	9	N	36	163	1			76
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					76

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5726	-0-	-94	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	4393	-0-	-1621	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	3165	-0-	-3438	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4501	-0-	-2102	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

08	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	26731	2			N	-0-					-0-
10	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	43658	2			N	-0-					-0-
11	44864	X	44864	-0-	-0-	-0-	44864	2			N	-0-					-0-
12	44310	X	44310	-0-	-0-	-0-	44310	2			N	-0-					-0-
*01	43586	X	35342	-0-	-8244	-0-	35342	2			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					115
09	3000	N	4986	-0-	1986	1986	4986	2			N	-0-					115
10	3100	N	1642	-0-	-1458	528	1642	2			N	-0-					115
11	528	N	-0-	-0-	-528	-0-					N	-0-					115
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
10	6262 X	5825	-0-	-437	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
11	6060 X	5541	-0-	-519	-0-	5540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5580 X	4536	-0-	-1044	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

08	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	45	1	6989	3	N	-0-					-0-
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	47	1	6525	3	N	-0-					-0-
*01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	47	1	5676	3	N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2097	-0-	-333	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*01	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					131
09	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3			N	-0-					131
10	9083 X	9052	-0-	-31	-0-	9052	3			N	-0-					131
11	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	45	1	9196	3	N	-0-					131
12	9083 X	8148	-0-	-935	-0-	47	1	8101	3	N	-0-					131
01	9083 X	8222	-0-	-861	-0-	47	1	8175	3	N	-0-					131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	933	-0-	-462	-0-	933	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

08	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
09	20160 X	17700	-0-	-2460	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
10	20832 X	18161	-0-	-2671	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
11	20160 X	11298	-0-	-8862	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
12	19654 X	14970	-0-	-4684	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
*01	19654 X	15973	-0-	-3681	-0-	15973	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2380	2	11	9	N	10	114	1			30
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2281	2	12	9	N	11					41
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	2	13	9	N	12					53
11	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2092	2	18	9	N	16					69
12	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2129	2	13	9	N	12					81
01	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2129	2	18	9	N	16					97

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	N	15					65
09	3300	X	3145	-0-	-155	-0-	3143	2	2	9	N	2					67
10	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			N	-0-					67
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			N	-0-					67
12	3410	X	1858	-0-	-1552	-0-	1858	2			N	-0-					67
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					67

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2		N	-0-			126
09	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1772	2	6 9	N	5	92 1		39
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			39
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

08	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2		N	-0-			69
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			69
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			69
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	32 7		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1228	-0-	-198 B	-0-	1203	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	3
09	1200	X	1045	-0-	-155 B	-0-	1045	2			Y	-0-					3
10	1085	X	534	-0-	-551 B	-0-	508	2	26	9	Y	24	24	1	1	8	2
11	1351	X	1351	-0-	-0- B	-0-	1317	2	34	9	Y	31	25	1	1	8	7
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			7
*01	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	914	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	3

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	807	-0-	-433 B	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	390	-0-	-810 B	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	905	-0-	-304 B	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		647	-0-	647 B	647	647	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		744	-0-	744 B	1391	744	2			Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020 - P/A 01/21/20

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	567	-0-	-766 B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	497	-0-	-793 B	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	421	-0-	-299 B	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			Y	-0-					23
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	2			Y	-0-					23
10	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			Y	-0-					23
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	475	2	30	9	Y	27	25	1			25
12	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			Y	-0-	25	1			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

08	713 X	1	-0-	-712 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

08	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8			98
09	1800 N	1602	-0-	-198 B	-0-	1602	2			N	-0-					98
10	1860 N	1338	-0-	-522 B	-0-	1296	2	42	9	N	38	1	8			135
11	1800 N	1123	-0-	-677 B	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			135
12	1643 N	1516	-0-	-127 B	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			135
01	1333 N	556	-0-	-777 B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			135

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

08	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1712	2	23	9	Y	21					75
09	1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	1569	2	30	9	Y	27					102
10	1705 N	1576	-0-	-129 B	-0-	1557	2	19	9	Y	17					119
11	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1742	2	23	9	Y	21					140
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1703	2	17	9	Y	15					155
*01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1766	2	28	9	Y	25	1	8			179

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 X	250	-0-	-153 B	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
09	390 X	205	-0-	-185 B	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
10	403 X	155	-0-	-248 B	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
11	270 X	239	-0-	-31 B	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

08	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	2143 2	48 9	Y	44	49 1	1 8			5
09	1680 X	1603	-0-	-77 B	-0-	1603 2		Y	-0-					5
10	1829 X	1410	-0-	-419 B	-0-	1356 2	54 9	Y	49	49 1	1 8			4
11	2130 X	1261	-0-	-869 B	-0-	1193 2	68 9	Y	62	50 1	1 8			15
12	1643 N	1236	-0-	-407 B	-0-	1235 2	1 9	Y	1	1 8				15
01	1395 N	1083	-0-	-312 B	-0-	1039 2	44 9	Y	40	48 1	2 8			5

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

08	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		Y	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
*01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	4 1	410 2	Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

08	682 N	758	-0-	76 B	-4318	757 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	750 N	830	-0-	80 B	-4238	829 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	806 N	805	-0-	-1 B	-4238	804 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	720 N	825	-0-	105 B	-4133	824 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	744 N	684	-0-	-60 B	-4133	683 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	744 N	666	-0-	-78 B	-4133	665 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	11	1	374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

08	3844	X	2742	-0-	-1102 B	-0-	2710	2	32	9	Y	29					167
09	3720	X	2574	-0-	-1146 B	-0-	2541	2	33	9	Y	30	159	1			38
10	3844	X	1981	-0-	-1863 B	-0-	1942	2	39	9	Y	35					73
11	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	2654	2	70	9	Y	64					137
12	2728	X	2316	-0-	-412 B	-0-	2262	2	54	9	Y	49	165	1			21
01	2728	X	2466	-0-	-262 B	-0-	2390	2	76	9	Y	69					90

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

08	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2225	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	1980	N	1882	-0-	-98 B	-0-	1876	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	2108	N	1920	-0-	-188 B	-0-	1916	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2160	N	1857	-0-	-303 B	-0-	1851	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	1953	N	1790	-0-	-163 B	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	1922	N	1727	-0-	-195 B	-0-	1721	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	918	-0-	-229 B	-0-	700	1	165	2	Y	48					55
							53	9									
09	1080	N	1000	-0-	-80 B	-0-	738	1	203	2	Y	54					109
							59	9									
10	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	775	1	153	2	Y	36					145
							40	9									
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	750	1	167	2	Y	61	181	1			25
							67	9									
12	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	750	1	157	2	Y	62					87
							68	9									
*01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	775	1	199	2	Y	62					149
							68	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

08	558	N	702	-0-	144 B	-15409	701	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	540	N	640	-0-	100 B	-15309	639	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	558	N	499	-0-	-59 B	-15309	498	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	690	N	388	-0-	-302 B	-15309	387	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	620	N	709	-0-	89 B	-15220	708	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	496	N	683	-0-	187 B	-15033	682	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

08	4774	X	3716	-0-	-1058 B	-0-	3716	2			Y	-0-					117
09	4620	X	3305	-0-	-1315 B	-0-	3305	2			Y	-0-					117
10	4774	X	2690	-0-	-2084 B	-0-	2690	2			Y	-0-					117
11	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2			Y	-0-					117
12	3720	X	3216	-0-	-504 B	-0-	3216	2			Y	-0-					117
*01	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4211	2	8	9	Y	7					124

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

08	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	2313	2	20	9	Y	18					75
09	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	2769	2	56	9	Y	51	1	8			125
10	2291	X	2291	-0-	-0- B	-0-	2251	2	40	9	Y	36	160	1	1	8	-0-
11	2173	X	2173	-0-	-0- B	-0-	2162	2	11	9	Y	10					10
12	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	3442	2	40	9	Y	36	1	8			45
*01	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	3754	2	56	9	Y	51	1	8			95

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72863	5	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72858	5	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	800	-0-	-533 B	-0-	785	2	15	9	Y	14	1	8			152
09	1290 X	883	-0-	-407 B	-0-	870	2	13	9	Y	12					164
10	1333 X	880	-0-	-453 B	-0-	861	2	19	9	Y	17	166	1	1	8	14
11	1080 X	297	-0-	-783 B	-0-	297	2			Y	-0-					14
12	899 N	552	-0-	-347 B	-0-	542	2	10	9	Y	9					23
01	868 N	462	-0-	-406 B	-0-	451	2	11	9	Y	10					33

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	350	-0-	-100 B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	14	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1264	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1272	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992 X	423	-0-	-569 B	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	960 X	-0-	-0-	-960 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	992 X	217	-0-	-775 B	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	674 X	674	-0-	-0- B	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	810	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	633	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12720	X	12720	-0-	-0- B	-0-	1426	1	11136	2	Y	144	177	1	2	8	64
							158	9									
09	11881	X	11881	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10472	2	Y	26					90
							29	9									
10	14772	X	14772	-0-	-0- B	-0-	1426	1	13325	2	Y	19	2	8			107
							21	9									
11	12167	X	12167	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10754	2	Y	30	2	8			135
							33	9									
12	12290	X	12290	-0-	-0- B	-0-	1426	1	10825	2	Y	35	2	8			168
							39	9									
*01	12124	X	12124	-0-	-0- B	-0-	1426	1	10643	2	Y	50	174	1	4	8	40
							55	9									

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

08	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	6139	2	110	9	Y	100	108	1	4	8	12
09	6240	X	6007	-0-	-233 B	-0-	6007	2			Y	-0-					12
10	6448	X	5344	-0-	-1104 B	-0-	5225	2	119	9	Y	108	107	1	5	8	8
11	6240	X	4780	-0-	-1460 B	-0-	4627	2	153	9	Y	139	110	1	4	8	33
12	6355	X	4659	-0-	-1696 B	-0-	4655	2	4	9	Y	4	4	8			33
01	6262	X	4338	-0-	-1924 B	-0-	4236	2	102	9	Y	93	105	1	9	8	12

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

08	5425	X	4632	-0-	-793 B	-0-	4588	2	44	9	Y	40					113
09	5640	X	4407	-0-	-1233 B	-0-	4339	2	68	9	Y	62					175
10	5828	X	3660	-0-	-2168 B	-0-	3642	2	18	9	Y	16	166	1			25
11	5640	X	3653	-0-	-1987 B	-0-	3590	2	63	9	Y	57					82
12	4650	X	3615	-0-	-1035 B	-0-	3550	2	65	9	Y	59					141
01	4619	X	4389	-0-	-230 B	-0-	4335	2	54	9	Y	49					190

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6049	-0-	-1143 B	-0-	155	1	5833	2	Y	55					157
							61	9									
09	6780	X	6319	-0-	-461 B	-0-	150	1	6095	2	Y	67	180	1			44
							74	9									
10	7006	X	5761	-0-	-1245 B	-0-	155	1	5534	2	Y	65					109
							72	9									
11	6780	X	6144	-0-	-636 B	-0-	150	1	5917	2	Y	70					179
							77	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	155	1	6113	2	Y	80					259
							88	9									
*01	6459	X	6459	-0-	-0- B	-0-	155	1	6237	2	Y	61	178	1			142
							67	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

08	5906	X	5906	-0-	-0- B	-0-	5826	2	80	9	Y	73	1	8			192
09	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	5935	2	80	9	Y	73	175	1			90
10	6005	X	6005	-0-	-0- B	-0-	5919	2	86	9	Y	78	1	8			167
11	5730	X	5609	-0-	-121 B	-0-	5531	2	78	9	Y	71	182	1	1	8	55
12	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	5996	2	109	9	Y	99	1	8			153
*01	5976	X	5976	-0-	-0- B	-0-	5876	2	100	9	Y	91	183	1	2	8	59

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

08	4030	X	3137	-0-	-893 B	-0-	496	1	2640	2	Y	1	1	8			118
							1	9									
09	3900	X	3087	-0-	-813 B	-0-	480	1	2549	2	Y	53	1	8			170
							58	9									
10	4030	X	3508	-0-	-522 B	-0-	496	1	2956	2	Y	51	169	1			52
							56	9									
11	3870	X	3274	-0-	-596 B	-0-	480	1	2764	2	Y	27	1	8			78
							30	9									
12	3348	X	3257	-0-	-91 B	-0-	496	1	2760	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
*01	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	496	1	3178	2	Y	3	1	8			80
							3	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

08	3162	X	2718	-0-	-444 B	-0-	2681	2	37	9	Y	34	184	1			99
09	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	2639	2	33	9	Y	30					129
10	2697	X	2469	-0-	-228 B	-0-	2435	2	34	9	Y	31					160
11	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	2901	2	74	9	Y	67					227
12	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2844	2	69	9	Y	63	183	1			107
01	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	2437	2	30	9	Y	27					134

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

08	3410	X	3313	-0-	-97 B	-0-	3257	2	56	9	Y	51	178	1			60
09	3300	X	3203	-0-	-97 B	-0-	3140	2	63	9	Y	57					117
10	3410	X	2809	-0-	-601 B	-0-	2774	2	35	9	Y	32					149
11	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3372	2	42	9	Y	38					187
12	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	3292	2	56	9	Y	51					238
*01	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	3647	2	42	9	Y	38	163	1	1	8	112

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3106	2	95	9	Y	86	160	1	2	8	43
09	3120	X	3044	-0-	-76 B	-0-	2968	2	76	9	Y	69					112
10	3224	X	2405	-0-	-819 B	-0-	2326	2	79	9	Y	72	2	8			182
11	3120	X	2416	-0-	-704 B	-0-	2309	2	107	9	Y	97	178	1	2	8	99
12	3193	X	2198	-0-	-995 B	-0-	2085	2	113	9	Y	103	166	1	2	8	34
01	3193	X	2023	-0-	-1170 B	-0-	1916	2	107	9	Y	97	4	8			127

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	3502	2	21	9	Y	19					147
09	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3325	2	28	9	Y	25					172
10	3503	X	2642	-0-	-861 B	-0-	2556	2	86	9	Y	78					250
11	3420	X	3010	-0-	-410 B	-0-	2967	2	43	9	Y	39	180	1			109
12	3534	X	659	-0-	-2875 B	-0-	595	2	64	9	Y	58					167
01	3534	X	2900	-0-	-634 B	-0-	2855	2	45	9	Y	41	1	8			207

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5254	-0-	-1008 B	-0-	5148	2	106	9	Y	96	173	1	5	8	110
09	6060	X	5125	-0-	-935 B	-0-	5024	2	101	9	Y	92					202
10	6107	X	3692	-0-	-2415 B	-0-	3608	2	84	9	Y	76	178	1	3	8	97
11	5910	X	3585	-0-	-2325 B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	3	8			174
12	6076	X	3250	-0-	-2826 B	-0-	3177	2	73	9	Y	66	4	8			236
01	5301	X	3112	-0-	-2189 B	-0-	3011	2	101	9	Y	92	176	1	7	8	145

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5550	-0-	-526 B	-0-	5421	2	129	9	Y	117	163	1	1	8	77
09	5880	X	5413	-0-	-467 B	-0-	5289	2	124	9	Y	113	167	1			23
10	6014	X	5260	-0-	-754 B	-0-	5141	2	119	9	Y	108	1	8			130
11	5700	X	5235	-0-	-465 B	-0-	5093	2	142	9	Y	129	179	1	1	8	79
12	5673	X	5088	-0-	-585 B	-0-	4953	2	135	9	Y	123	184	1	1	8	17
01	5580	X	4701	-0-	-879 B	-0-	4581	2	120	9	Y	109	2	8			124

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7461	-0-	-692 B	-0-	7373	2	88	9	Y	80	182	1	1	8	99
09	7890	X	7145	-0-	-745 B	-0-	7056	2	89	9	Y	81	1	8			179
10	7843	X	6429	-0-	-1414 B	-0-	6351	2	78	9	Y	71	179	1	1	8	70
11	7519	X	7519	-0-	-0- B	-0-	4	1	7405	2	Y	100	1	8			169
							110	9									
12	7378	X	7246	-0-	-132 B	-0-	7139	2	107	9	Y	97	185	1	1	8	80
01	7378	X	6994	-0-	-384 B	-0-	6884	2	110	9	Y	100	1	8			179

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3733	-0-	-514 B	-0-	155	1	3533	2	Y	41					70
							45	9									
09	4080	X	3685	-0-	-395 B	-0-	150	1	3480	2	Y	50					120
							55	9									
10	4216	X	3275	-0-	-941 B	-0-	155	1	3079	2	Y	37					157
							41	9									
11	3960	X	3775	-0-	-185 B	-0-	150	1	3555	2	Y	64	176	1			45
							70	9									
12	3999	X	3443	-0-	-556 B	-0-	155	1	3235	2	Y	48					93
							53	9									
01	3813	X	3686	-0-	-127 B	-0-	155	1	3470	2	Y	55					148
							61	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7124	X	7124	-0-	-0- B	-0-	7067	2	57	9	Y	52	2	8			162
09	6810	X	6770	-0-	-40 B	-0-	6717	2	53	9	Y	48	175	1			35
10	7037	X	6912	-0-	-125 B	-0-	6855	2	57	9	Y	52	2	8			85
11	6900	X	6732	-0-	-168 B	-0-	6670	2	62	9	Y	56	2	8			139
12	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	6930	2	65	9	Y	59	2	8			196
*01	7022	X	7022	-0-	-0- B	-0-	6955	2	67	9	Y	61	180	1	5	8	72

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1953	-0-	-0- B	-0-	1863	2	90	9	Y	82	162	1			72
09	1729	X	1729	-0-	-0- B	-0-	1650	2	79	9	Y	72					144
10	1612	X	1382	-0-	-230 B	-0-	1296	2	86	9	Y	78	162	1			60
11	1890	X	1886	-0-	-4 B	-0-	1774	2	112	9	Y	102					162
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1341	2	105	9	Y	95	176	1			81
*01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1389	2	120	9	Y	109	174	1	1	8	15

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	3609	-0-	-2281 B	-0-	3563	2	46	9	Y	42					112
09	5700	X	3449	-0-	-2251 B	-0-	3413	2	36	9	Y	33					145
10	5425	X	2873	-0-	-2552 B	-0-	2822	2	51	9	Y	46	1	8			190
11	5250	X	2985	-0-	-2265 B	-0-	2933	2	52	9	Y	47	177	1	1	8	59
12	4495	X	2584	-0-	-1911 B	-0-	2526	2	58	9	Y	53					112
01	3596	X	3111	-0-	-485 B	-0-	3052	2	59	9	Y	54	1	8			165

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21410	X	21410	-0-	-0- B	-0-	20832	2	578	9	Y	525	521	1	4	8	299
09	20515	X	20515	-0-	-0- B	-0-	19995	2	520	9	Y	473	521	1			251
10	17202	X	17202	-0-	-0- B	-0-	16728	2	474	9	Y	431	354	1	4	8	324
11	22320	X	22320	-0-	-0- B	-0-	21769	2	551	9	Y	501	525	1	4	8	296
12	20081	X	20081	-0-	-0- B	-0-	19513	2	568	9	Y	516	540	1	5	8	267
*01	19270	X	19270	-0-	-0- B	-0-	18663	2	607	9	Y	552	526	1	9	8	284

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13686	X	13686	-0-	-0- B	-0-	13576	2	110	9	Y	100	3	8			120
09	13214	X	13214	-0-	-0- B	-0-	13140	2	74	9	Y	67	154	1			33
10	12850	X	12850	-0-	-0- B	-0-	12784	2	66	9	Y	60	3	8			90
11	14473	X	14473	-0-	-0- B	-0-	14368	2	105	9	Y	95	3	8			182
12	13871	X	13871	-0-	-0- B	-0-	13771	2	100	9	Y	91	177	1	3	8	93
*01	14177	X	14177	-0-	-0- B	-0-	14066	2	111	9	Y	101	172	1	7	8	15

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6856	2	142	9	N	129	160	1			59
09	6938	X	6938	-0-	-0- B	-0-	6800	2	138	9	N	125	167	1			17
10	7223	X	7181	-0-	-42 B	-0-	7048	2	133	9	N	121					138
11	7106	X	7106	-0-	-0- B	-0-	6946	2	160	9	N	145	182	1			101
12	7223	X	6884	-0-	-339 B	-0-	6723	2	161	9	N	146	182	1			65
01	7192	X	6094	-0-	-1098 B	-0-	5954	2	140	9	N	127	174	1	1	8	17

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3676	-0-	-1501 B	-2647686	3477	2	199	9	Y	181	180	1	6	8	302
09	5010	X	2407	-0-	-2603 B	-2647686	2220	2	187	9	Y	170	360	1			112
10	5177	X	5390	-0-	213 B	-2647473	5103	2	287	9	Y	261	7	8			366
11	3810	X	8711	-0-	4901 B	-2642572	8312	2	399	9	Y	363	547	1	6	8	176
12	930	X	11533	-0-	10603 B	-2631969	11163	2	370	9	Y	336	189	1	7	8	316
01	930	X	10316	-0-	9386 B	-2622583	10020	2	296	9	Y	269	365	1	14	8	206

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2425	2	98	9	N	89	1	8			182
09	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	58	9	N	53	181	1			54
10	2449	N	2379	-0-	-70	B	-0-	2338	2	41	9	N	37	1	8			90
11	2370	N	2354	-0-	-16	B	-0-	2304	2	50	9	N	45	1	8			134
12	2449	N	2342	-0-	-107	B	-0-	2250	2	92	9	N	84	175	1	1	8	42
*01	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	2355	2	42	9	N	38	1	8			79

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

08	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	1	1	8			63
09	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					63
10	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	1	1	8			63
11	124	X	124	-0-	-0-	B	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			63
12	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	8			63
*01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			63

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

08	10317	X	10317	-0-	-0-	B	-0-	10170	2	147	9	N	134	163	1			28
09	9791	X	9791	-0-	-0-	B	-0-	9657	2	134	9	N	122					150
10	10037	X	10037	-0-	-0-	B	-0-	9920	2	117	9	N	106	176	1			80
11	9692	X	9692	-0-	-0-	B	-0-	9520	2	172	9	N	156	177	1			59
12	10178	X	10178	-0-	-0-	B	-0-	10021	2	157	9	N	143	183	1			19
01	9548	X	9161	-0-	-387	B	-0-	9033	2	128	9	N	116					135

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

08	4134	X	4134	-0-	-0-	B	-0-	3983	2	151	9	N	137	159	1	5	8	97
09	3740	X	3740	-0-	-0-	B	-0-	3613	2	127	9	N	115	170	1			42
10	2170	X	2170	-0-	-0-	B	-0-	2038	2	132	9	N	120	6	8			156
11	10377	X	10377	-0-	-0-	B	-0-	10231	2	146	9	N	133	179	1	6	8	104
12	2476	X	2476	-0-	-0-	B	-0-	2331	2	145	9	N	132	182	1	6	8	48
*01	1898	X	1898	-0-	-0-	B	-0-	1738	2	160	9	N	145	14	8			179

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

08	4328	X	4328	-0-	-0-	B	-0-	4198	2	130	9	N	118	8	8			182
09	5703	X	5703	-0-	-0-	B	-0-	5580	2	123	9	N	112	184	1			110
10	5273	X	5273	-0-	-0-	B	-0-	5118	2	155	9	N	141	6	8			245
11	4765	X	4765	-0-	-0-	B	-0-	4609	2	156	9	N	142	179	1	6	8	202
12	5890	X	4823	-0-	-1067	B	-0-	4657	2	166	9	N	151	177	1	6	8	170
01	5890	X	1710	-0-	-4180	B	-0-	1547	2	163	9	N	148	183	1	10	8	125

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

08	8370	X	7408	-0-	-962	B	-0-	7272	2	136	9	Y	124	1	8			162
09	8100	X	6981	-0-	-1119	B	-0-	6869	2	112	9	Y	102	184	1			80
10	7874	X	6725	-0-	-1149	B	-0-	6601	2	124	9	Y	113	1	8			192
11	7620	X	7149	-0-	-471	B	-0-	7030	2	119	9	Y	108	180	1	1	8	119
12	7595	X	7580	-0-	-15	B	-0-	7439	2	141	9	Y	128	180	1	1	8	66
*01	7519	X	7519	-0-	-0-	B	-0-	7373	2	146	9	Y	133	2	8			197

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

08	1519	X	1358	-0-	-161	B	-0-	1284	2	74	9	Y	67	177	1	10	8	42
09	1320	X	1314	-0-	-6	B	-0-	1257	2	57	9	Y	52					94
10	2242	X	2242	-0-	-0-	B	-0-	2140	2	102	9	Y	93	10	8			177
11	2822	X	2822	-0-	-0-	B	-0-	2717	2	105	9	Y	95	179	1	9	8	84
12	4408	X	4408	-0-	-0-	B	-0-	4267	2	141	9	Y	128	9	8			203
*01	4722	X	4722	-0-	-0-	B	-0-	4551	2	171	9	Y	155	177	1	17	8	164

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	6962	-0-	-5252 B	-0-	6676	2	286	9	Y	260	336	1	5	8	33
09	13800	X	6834	-0-	-6966 B	-0-	6552	2	282	9	Y	256	184	1			105
10	14260	X	7763	-0-	-6497 B	-0-	7480	2	283	9	Y	257	183	1	5	8	174
11	13800	X	5958	-0-	-7842 B	-0-	5626	2	332	9	Y	302	356	1	5	8	115
12	8155	X	8155	-0-	-0- B	-0-	7841	2	314	9	Y	285	342	1	5	8	53
01	7750	X	7560	-0-	-190 B	-0-	7198	2	362	9	Y	329	184	1	11	8	187

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

08	8618	X	7813	-0-	-805 B	-0-	7735	2	78	9	N	71	3	8			169
09	8340	X	7429	-0-	-911 B	-0-	7360	2	69	9	N	63	175	1			57
10	8153	X	4860	-0-	-3293 B	-0-	4791	2	69	9	N	63	3	8			117
11	7890	X	6882	-0-	-1008 B	-0-	6797	2	85	9	N	77	3	8			191
12	8153	X	4471	-0-	-3682 B	-0-	4383	2	88	9	N	80	181	1	3	8	87
01	7812	X	6073	-0-	-1739 B	-0-	5970	2	103	9	N	94	7	8			174

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

08	30202	X	30202	-0-	-0- B	-0-	29338	2	864	9	N	785	710	1	25	8	228
09	46230	X	46230	-0-	-0- B	-0-	44961	2	1269	9	N	1154	1263	1			119
10	42841	X	42841	-0-	-0- B	-0-	41623	2	1218	9	N	1107	1076	1	25	8	125
11	44881	X	44881	-0-	-0- B	-0-	43627	2	1254	9	N	1140	1063	1	30	8	172
12	43053	X	43053	-0-	-0- B	-0-	41856	2	1197	9	N	1088	1094	1	31	8	135
*01	39954	X	39954	-0-	-0- B	-0-	38638	2	1316	9	N	1196	1074	1	62	8	195

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

08	45635	X	45635	-0-	-0- B	-0-	44907	2	728	9	N	662	717	1	19	8	149
09	34920	X	34920	-0-	-0- B	-0-	34370	2	550	9	N	500	535	1			114
10	35825	X	35825	-0-	-0- B	-0-	35306	2	519	9	N	472	362	1	21	8	203
11	33062	X	33062	-0-	-0- B	-0-	32363	2	699	9	N	635	711	1	20	8	107
12	31536	X	31536	-0-	-0- B	-0-	30806	2	730	9	N	664	534	1	19	8	218
*01	33719	X	33719	-0-	-0- B	-0-	33084	2	635	9	N	577	709	1	45	8	41

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1872	2	95	9	Y	86	184	1			140
09	1500	N	1170	-0-	-330 B	-0-	1170	2			Y	-0-					140
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					140
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					140

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2114	2	128	9	N	116	178	1			190
09	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2874	2	19	9	N	17					207
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					207
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					207
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					207
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					207

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1432	2	73	9	N	66					123
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					123
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4143	-0-	-538 B	-0-	4060	2	83	9	N	75	183	1			83
09	4530	X	4038	-0-	-492 B	-0-	3875	2	163	9	N	148	181	1			50
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT					50
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					N	NO RPT					50
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT					50
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					N	NO RPT					50

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	72	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

08	3565 X	915	-0-	-2650	B	-0-	671	2	244	9	N	222	194	1			282
09	8872 X	8872	-0-	-0-	B	-0-	8590	2	282	9	N	256	385	1			153
10	9202 X	9202	-0-	-0-	B	-0-	8904	2	298	9	N	271	180	1			244
11	8674 X	8674	-0-	-0-	B	-0-	8425	2	249	9	N	226	371	1			99
*12	8747 X	8747	-0-	-0-	B	-0-	8398	2	349	9	N	317	185	1			231
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	B	-0-					N	NO RPT					231

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

08	5208 X	7492	-0-	2284	B	-611862	7423	2	69	9	N	63					741
09	5040 X	7655	-0-	2615	B	-609247	7531	2	124	9	N	113	193	1			661
10	5208 X	6744	-0-	1536	B	-607711	6655	2	89	9	N	81					742
*11	5040 X	8525	-0-	3485	B	-604226	8394	2	131	9	N	119	191	1	520	7	150
12	5208 X	8488	-0-	3280	B	-600946	8346	2	142	9	N	129					279
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	B	-600946					N	NO RPT					279

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

08	6355 X	5517	-0-	-838		-0-	5517	2			N	-0-					-0-
09	7200 X	5065	-0-	-2135		-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	7440 X	6787	-0-	-653		-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	7200 X	6963	-0-	-237		-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	5193	-0-	-325		-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	5897	-0-	-892		-0-	5896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	11782	-0-	11782	18908	11782	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	11427	-0-	11427	30335	11427	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	11755	-0-	11755	42090	11755	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	11328	-0-	11328	53418	11328	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	11641	-0-	11641	65059	11641	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	11417	-0-	11417	76476	11417	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	558	1	5090	2	N	5					93
						6	9									
09	4890 X	4772	-0-	-118	-0-	500	1	4271	2	N	1					94
						1	9									
10	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	495	1	4059	2	N	4					98
						4	9									
11	4890 X	4214	-0-	-676	-0-	486	1	3716	2	N	11					109
						12	9									
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	540	1	4572	2	N	7					116
						8	9									
01	5053 X	4930	-0-	-123	-0-	558	1	4365	2	N	6					122
						7	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

08	10602 X	7379	-0-	-3223	-0-	31	1	7329	2	N	17	166	1			88
						19	9									
09	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	30	1	11261	2	N	54					142
						59	9									
10	10602 X	10125	-0-	-477	-0-	31	1	10074	2	N	18					160
						20	9									
11	10260 X	9248	-0-	-1012	-0-	30	1	9139	2	N	72	179	1			53
						79	9									
12	10602 X	9110	-0-	-1492	-0-	31	1	9032	2	N	43					96
						47	9									
01	10602 X	10554	-0-	-48	-0-	31	1	10390	2	N	121					217
						133	9									

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486

WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	13995	3	30	9	N	27					137
09	14310 X	11990	-0-	-2320	-0-	11979	3	11	9	N	10					147
10	14849 X	13142	-0-	-1707	-0-	13123	3	19	9	N	17					164
11	14370 X	12918	-0-	-1452	-0-	12898	3	20	9	N	18					182
12	14849 X	13028	-0-	-1821	-0-	13004	3	24	9	N	22					204
01	14012 X	13145	-0-	-867	-0-	13121	3	24	9	N	22	186	1			40

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

08	7998 X	7790	-0-	-208	-0-	7765	3	25	9	N	23					189
09	7740 X	7477	-0-	-263	-0-	7460	3	17	9	N	15					204
10	7998 X	7623	-0-	-375	-0-	7601	3	22	9	N	20					224
11	7620 X	7406	-0-	-214	-0-	7386	3	20	9	N	18	187	1			55
12	7843 X	7490	-0-	-353	-0-	7468	3	22	9	N	20					75
01	7781 X	7534	-0-	-247	-0-	7513	3	21	9	N	19					94

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

08	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9390	3	17	9	N	15					240
09	8970 X	8525	-0-	-445	-0-	8512	3	13	9	N	12					252
10	9393 X	8925	-0-	-468	-0-	8912	3	13	9	N	12					264
11	9090 X	8657	-0-	-433	-0-	8640	3	17	9	N	15	190	1			89
12	9393 X	8831	-0-	-562	-0-	8823	3	8	9	N	7					96
01	9393 X	9087	-0-	-306	-0-	9076	3	11	9	N	10					106

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

08	4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4266	3	4	9	N	4					134
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	4131	3			N	-0-					134
10	4309 X	4128	-0-	-181	-0-	4118	3	10	9	N	9					143
11	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4130	3	3	9	N	3					146
12	4309 X	4237	-0-	-72	-0-	4233	3	4	9	N	4					150
01	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4258	3	6	9	N	5					155

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

08	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2727	3	11	9	N	10					110
09	2730 X	2656	-0-	-74	-0-	2648	3	8	9	N	7					117
10	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2723	3	7	9	N	6					123
11	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	2619	3	9	9	N	8					131
12	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	2649	3	9	9	N	8					139
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2910	3	14	9	N	13					152

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

08	10757 X	10732	-0-	-25	-0-	10695	3	37	9	N	34	186	1			92
09	10470 X	10306	-0-	-164	-0-	10259	3	47	9	N	43					135
10	10819 X	10424	-0-	-395	-0-	10369	3	55	9	N	50					185
11	10470 X	10197	-0-	-273	-0-	10154	3	43	9	N	39					224
12	10819 X	10507	-0-	-312	-0-	10456	3	51	9	N	46	163	1			107
01	10726 X	10709	-0-	-17	-0-	10629	3	80	9	N	73					180

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			3
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	151	1	3202	2	N	-0-			3
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	413	1	3200	2	N	-0-			3
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	175	1	3181	2	N	-0-			3
*12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			3
*01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	373	1	3137	2	N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

08	5425 X	5337	-0-	-88	-0-	5337	3			N	-0-			77
09	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-			77
10	5301 X	4767	-0-	-534	-0-	4767	3			N	-0-			77
11	5160 X	5157	-0-	-3	-0-	45	1	5112	3	N	-0-			77
12	5332 X	4938	-0-	-394	-0-	47	1	4891	3	N	-0-			77
01	5332 X	4996	-0-	-336	-0-	47	1	4949	3	N	-0-			77

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SIMMONS GU WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	470	-0-	-956	-0-	463	2	7	9	N	6					6
09	510	N	192	-0-	-318	-0-	14	2	178	9	N	162	162	1			6
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					6
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					6
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	156	-0-	-495	-0-	154	2	2	9	N	2					124
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	70	1			54
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					54
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	31	7			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					83
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	465	2	165	9	N	150	207	1			26
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					26
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					26
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					37
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					37
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					37
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					37
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					37
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					37

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	746	1	8459	2	N	158	185	1			135
							174	9									
09	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	750	1	9499	2	N	166					301
							183	9									
10	8711	X	8126	-0-	-585	-0-	638	1	7309	2	N	163	177	1			287
							179	9									
11	9090	X	6632	-0-	-2458	-0-	729	1	5775	2	N	116	176	1			227
							128	9									
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	771	1	10090	2	N	252	384	1			95
							277	9									
01	10788	X	10358	-0-	-430	-0-	775	1	9345	2	N	216	191	1			120
							238	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	374	1	4516	2	Y	69	176	1			80
							76	9									
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	366	1	4801	2	Y	69	2	8			147
							76	9									
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	415	1	4474	2	Y	70					217
							77	9									
11	4800	X	2772	-0-	-2028	-0-	427	1	2305	2	Y	36	177	1			76
							40	9									
12	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	445	1	3853	2	Y	95					171
							105	9									
*01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	429	1	5087	2	Y	95	182	1	1	8	83
							105	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

08	4557	X	233	-0-	-4324	-0-	233	2			N	-0-					104
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					104
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					104
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	2	N	78					182
							86	9									
*01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	715	1	8570	2	N	455	380	1			257
							501	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

08	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5464	2	89	9	N	81					159
09	5400	X	5172	-0-	-228	-0-	5093	2	79	9	N	72	156	1			75
10	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	4949	2	68	9	N	62					137
11	5370	X	4805	-0-	-565	-0-	4720	2	85	9	N	77					214
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6015	2	92	9	N	84	194	1			104
*01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12986	2	221	9	N	201	201	1			104

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

08	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	4594	2	107	9	N	97					199
09	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4362	2	105	9	N	95	182	1			112
10	4960	X	4616	-0-	-344	-0-	4451	2	165	9	N	150	187	1			75
11	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	4334	2	109	9	N	99					174
12	4805	X	3322	-0-	-1483	-0-	3221	2	101	9	N	92	192	1			74
01	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	675	1	3649	2	N	100					174
							110	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	43	1	4969	2	Y	50	171	1			63
							55	9									
09	4950	X	4838	-0-	-112	-0-	43	1	4737	2	Y	53	1	8			115
							58	9									
10	5115	X	4728	-0-	-387	-0-	58	1	4598	2	Y	65					180
							72	9									
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	77	1	4823	2	Y	50					230
							55	9									
12	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	85	1	4645	2	Y	68	181	1			117
							75	9									
01	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	82	1	4455	2	Y	64	1	8			180
							70	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	955	1	2914	2	Y	51					198
							56	9									
09	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	431	1	3251	2	Y	45	178	1	1	8	64
							50	9									
10	4526	X	3211	-0-	-1315	-0-	637	1	2530	2	Y	40					104
							44	9									
11	4380	X	2788	-0-	-1592	-0-	800	1	1929	2	Y	54					158
							59	9									
12	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	844	1	2436	2	Y	67					225
							74	9									
01	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	759	1	2523	2	Y	82	182	1	1	8	124
							90	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	31	1	8109	2	N	78					657
							86	9									
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	30	1	8208	2	N	104	381	1			380
							114	9									
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	31	1	8334	2	N	107	188	1			299
							118	9									
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	30	1	8266	2	N	80	200	1			179
							88	9									
12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	8710	2	N	94					273
							103	9									
01	7471	X	6532	-0-	-939	-0-	31	1	6421	2	N	73	197	1			149
							80	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

08	7936	X	6772	-0-	-1164	-0-	31	1	6623	2	N	107					588
							118	9									
09	7680	X	6016	-0-	-1664	-0-	30	1	5929	2	N	52	374	1			266
							57	9									
10	7657	X	6918	-0-	-739	-0-	31	1	6763	2	N	113					379
							124	9									
11	7110	X	6816	-0-	-294	-0-	30	1	6708	2	N	71	194	1			256
							78	9									
12	7347	X	6551	-0-	-796	-0-	31	1	6414	2	N	96					352
							106	9									
01	6913	X	6837	-0-	-76	-0-	31	1	6715	2	N	83	198	1			237
							91	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					162
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					162
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5644	2	235	9	Y	214	107	1			156
09	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	4945	2	209	9	Y	190	213	1			133
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					133
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					133
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					133
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					133

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5248	2	157	9	N	143	184	1			284
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5389	2	190	9	N	173	181	1			276
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					276
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					276
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					276
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					276

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2455	2	75	9	N	68	181	1			112
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2513	2	61	9	N	55					167
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					167
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					167
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					167
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					167

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6204	-0-	-2166	-0-	5999	2	205	9	Y	186	108	1			229
09	7950	X	6261	-0-	-1689	-0-	6072	2	189	9	Y	172	216	1			185
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					185
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					185
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					185
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					185

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4788	2	72	9	N	65					270
09	5070	X	3723	-0-	-1347	-0-	3646	2	77	9	N	70	183	1			157
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					157
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					157
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					157
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					157

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					130
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					130
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					130
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5017	-0-	-1090	-0-	4877	2	140	9	N	127	187	1			187
09	5490	X	3302	-0-	-2188	-0-	3189	2	113	9	N	103					290
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					290
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					290
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					290
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					290

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5651	2	245	9	N	223	367	1			220
09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6302	2	288	9	N	262	186	1			296
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					296
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					296
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					296
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					296

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

08	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	4788	2	166	9	N	151	184	1			234
09	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4463	2	164	9	N	149	188	1			195
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					195
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					195
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					195
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					195

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

08	4898	X	2434	-0-	-2464	-0-	2356	2	78	9	N	71					256
09	4740	X	2303	-0-	-2437	-0-	2164	2	139	9	N	126	184	1			198
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					198
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					198
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					198
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					198

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					88
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					88
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4666	2	107	9	N	97					416
09	3000	N	4248	-0-	1248	1248	4136	2	112	9	N	102	365	1			153
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					153
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					153
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					153
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					153

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3032	2	202	9	N	184	368	1			68
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3096	2	189	9	N	172					240
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					240
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					240
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					240
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					240

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3104	2	142	9	Y	129	74	1			158
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2991	2	131	9	Y	119	149	1			128
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					128
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					128
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					128
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					128

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2796	2	141	9	N	128	192	1			241
09	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	2771	2	147	9	N	134	193	1			182
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3473	2	212	9	N	193	194	1			181
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					181
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					181
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					181

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7699	2	50	9	N	45	187	1			288
09	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8038	2	220	9	N	200	186	1			302
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					302
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					302
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					302
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					302

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14097	2	47	9	N	43	185	1			250
09	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14507	2	278	9	N	253	363	1			140
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					140
11	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					140
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					140
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					140

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

08	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	5332	2	178	9	N	162	185	1			130
09	6630	X	4491	-0-	-2139	-0-	4352	2	139	9	N	126					256
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					256
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					256
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					256
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					256

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4991	2	127	9	N	115	184	1			99
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2910	2	107	9	N	97					196
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					196
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					196
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					196
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					196

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3520	2	375	9	N	341	185	1			399
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3386	2	307	9	N	279	365	1			313
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					313
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					313
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					313
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					313

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5219	2	166	9	Y	151	85	1			186
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5411	2	175	9	Y	159	164	1			181
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					181
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					181
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					181
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					181

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12784	-0-	-298	-0-	12616	2	168	9	Y	153	80	1			111
09	12660	X	12028	-0-	-632	-0-	11878	2	150	9	Y	136	152	1			95
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					95
11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					95
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					95
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					95

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4557	2	179	9	N	163	183	1			273
09	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	4335	2	128	9	N	116	184	1			205
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					205
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					205
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					205
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					205

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					100
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					100
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3572	-0-	-1574	-0-	3491	2	81	9	N	74	183	1			119
09	4650	X	3105	-0-	-1545	-0-	3048	2	57	9	N	52					171
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					171
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					171
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					171
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					171

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	1402	-0-	-2194	-0-	1031	2	371	9	N	337	365	1			271
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3573	2	420	9	N	382	362	1			291
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					291
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					291
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					291
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					291

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6305	2	399	9	N	363	366	1			390
09	5130	X	4265	-0-	-865	-0-	3983	2	282	9	N	256	184	1			462
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					462
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					462
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					462
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					462

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1125	-0-	-208	-0-	898	2	227	9	N	206					404
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3926	2	206	9	N	187	368	1			223
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					223
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					223
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					223
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					223

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	260	1	195	9	N	177	569	1			409
09	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	809	1	781	2	N	74					300
							81	9									
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	791	1	245	2	N	117	194	1			223
							129	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5092	-0-	-705	-0-	4930	2	162	9	N	147	370	1			167
09	5610	X	4975	-0-	-635	-0-	4808	2	167	9	N	152					319
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					319
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					319
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					319
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					319

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					248
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					248
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					248
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					248
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

08	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	9864	2	689	9	N	626	544	1			391
09	10530	X	9581	-0-	-949	-0-	8991	2	590	9	N	536	552	1			375
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					375
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					375
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					375
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					375

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

08	4030	X	3178	-0-	-852	-0-	2587	2	591	9	N	537	527	1			250
09	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	2471	2	677	9	N	615	536	1			329
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					329
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					329
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					329
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					329

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

08	5890	X	4586	-0-	-1304	-0-	4530	2	56	9	N	51					812
09	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6436	2	88	9	N	80	191	1			701
10	6386	X	1770	-0-	-4616	-0-	1724	2	46	9	N	42					743
*11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	63	514	7			292
12	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	6317	2	116	9	N	105	192	1			205
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					205

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

08	4743	X	685	-0-	-4058	-0-	685	2			N	-0-					533
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					533
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					533
*11	4590	X	2651	-0-	-1939	-0-	2601	2	50	9	N	45	395	7			183
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4015	2	87	9	N	79					262
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					262

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

08	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3538	2	57	9	N	52					405
09	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3534	2	59	9	N	54					459
10	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3622	2	36	9	N	33					492
*11	3690	X	3645	-0-	-45	-0-	3566	2	79	9	N	72	281	7			283
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4354	2	87	9	N	79	192	1			170
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					170

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7712	2	205	9	N	186	194	1			670
09	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7260	2	197	9	N	179	194	1			655
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6743	2	154	9	N	140					795
*11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4741	2	108	9	N	98	193	1	446	7	254
*12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5728	2	186	9	N	169	348	1			75
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					75

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

08	9920	X	8330	-0-	-1590	-0-	8146	2	184	9	N	167	192	1			721
09	9240	X	8111	-0-	-1129	-0-	7928	2	183	9	N	166					887
10	9548	X	8273	-0-	-1275	-0-	8108	2	165	9	N	150	191	1			846
*11	8730	X	7998	-0-	-732	-0-	7736	2	262	9	N	238	192	1	567	7	325
12	9021	X	8279	-0-	-742	-0-	7994	2	285	9	N	259	385	1			199
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					199

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

08	3472	X	1357	-0-	-2115	-0-	1325	2	32	9	N	29					456
09	3360	X	1504	-0-	-1856	-0-	1469	2	35	9	N	32					488
10	2449	X	594	-0-	-1855	-0-	585	2	9	9	N	8					496
*11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2089	2	29	9	N	26	318	7			204
*12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2240	2	100	9	N	91	189	1			106
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					106

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

08	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	9012	2	120	9	N	109	194	1			735
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	8996	2	123	9	N	112	192	1			655
10	9269	X	8947	-0-	-322	-0-	8879	2	68	9	N	62					717
*11	8970	X	5104	-0-	-3866	-0-	5047	2	57	9	N	52	496	7			273
12	9424	X	6952	-0-	-2472	-0-	6835	2	117	9	N	106	279	1			100
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					100

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

08	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5201	2	271	9	N	246	194	1			1565
09	5430	X	5280	-0-	-150	-0-	5029	2	251	9	N	228	293	1			1500
10	5518	X	4001	-0-	-1517	-0-	3778	2	223	9	N	203	193	1			1510
*11	5340	X	4527	-0-	-813	-0-	4265	2	262	9	N	238	191	1	1400	7	157
12	5487	X	3227	-0-	-2260	-0-	3033	2	194	9	N	176	181	1			152
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					152

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5052	2	239	9	N	217					547
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6186	2	311	9	N	283	188	1			642
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5087	2	306	9	N	278	185	1			735
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5433	2	261	9	N	237	193	1	320	7	459
*12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6255	2	294	9	N	267	262	1			464
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

08	10416	X	1174	-0-	-9242	-0-	1153	2	21	9	N	19					754
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					754
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					754
*11	8370	X	6125	-0-	-2245	-0-	6038	2	87	9	N	79	162	1	548	7	123
*12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8538	2	193	9	N	175	188	1			110
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					110

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4832	2	144	9	N	131	557	1			6
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5561	2	186	9	N	169					175
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5945	2	204	9	N	185	193	1			167
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3399	2	119	9	N	108	135	7			140
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2725	2	147	9	N	134					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3532	2	188	9	N	171	187	1			191
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3421	2	45	9	N	41					232
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3550	2	166	9	N	151	197	1			186
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3450	2	251	9	N	228	193	1			221
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3633	2	129	9	N	117	118	1			220
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					220

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4733	2	263	9	N	239	187	1			287
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4354	2	209	9	N	190	190	1			287
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3714	2	275	9	N	250	385	1			152
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4255	2	121	9	N	110					262
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4261	2	355	9	N	323	187	1			398
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					398

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					22
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					22
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					22
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-	2	7			20
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			94
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			94
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			94
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			94
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			94
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

08	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3		N	-0-			-0-
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

08	2914 #	2508	-0-	-406	-0-	2508	3	N	-0-			82
09	2820 #	2492	-0-	-328	-0-	2492	3	N	-0-			82
10	2790 #	2482	-0-	-308	-0-	2482	3	N	-0-			82
11	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	2534	3	N	-0-			82
12	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3	N	-0-			82
01	2573 #	2173	-0-	-400	-0-	2173	3	N	-0-			82

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					84
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					84
10	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2			N	-0-					84
11	690	N	224	-0-	-466	-0-	224	2			N	-0-					84
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					84
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					84